



ПРОТОКОЛ

№ 58

София, 11.03.2026 година

Днес, 11.03.2026 г. от 10:11 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Юл. Стоянов – заместник-директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, С. Маринова – и.д. главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, А. Недкова – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове-водоснабдителни и канализационни услуги“ и експерти на КЕВР.

Председателят Пламен Младеновски запита членовете на Комисията има ли предложения за промяна на дневния ред.

На основание чл. 33, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация Бл. Голубарев направи предложение за включване на допълнителна точка шеста в дневния ред, а именно:

Доклад от 10.03.2026 г. и проект на решение относно: заявление от 09.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Тесса Грийн Енерджи“ ООД.

Председателят подложи на гласуване предложението на Бл. Голубарев, при което предложената точка ще стане точка шеста, а съществуващата точка шеста ще стане точка седма в дневния ред.

Предложението за включване на нова т.6 беше прието с пет гласа „за“.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-293 от 10.03.2026 г. относно: проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Юлиан Стоянов,
Милен Трифонов, Рали Манчев, Радостина Методиева,

Радослав Райков и Силвия Петрова

2. Доклад с вх. № Е-Дк-277 от 02.03.2026 г. относно: извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание с вх. № Е-01-00-5/16.01.2026 г. от народните представители г-н Халил Летифов и г-н Шендоан Халит от парламентарна група Движение за права и свободи – Ново начало относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка с повтарящи се прекъсвания и влошено качество на електрозахранването в с. Хаджидимитрово, общ. Казанлък, обл. Стара Загора.

Работна група: Бисер Дихонов, Мария Ценкова, Красимир Николов

3. Доклад с вх. № Е-Дк-278 от 02.03.2026 г. и проект на решение относно: извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание с вх. № Е-01-00-2/07.01.2026 г. от народния представител г-н Стоян Таслаков от парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка със случай на прекъсване на електрозахранването за продължителен период от време на територията на община Стамболийски.

Работна група: Бисер Дихонов, Мария Ценкова, Красимир Николов

4. Доклад с вх. № Е-Дк-285 от 06.03.2026 г. относно: извънредна проверка на „Топлофикация-Перник“ АД в изпълнение на Заповед № 3-Е-6 от 08.01.2026 г., изм. със Заповед № 3-Е-29/04.02.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

Работна група по Заповед: Благовест Балабанов,
Ивайло Александров, Мария Аргирова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-284 от 06.03.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 10.02.2026 г. на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодора Бельова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-292 от 10.03.2026 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-35 от 09.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Тесса Грийн Енерджи“ ООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Петя Георгиева,
Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

7. Доклад с вх. № В-Дк-65 от 06.03.2026 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № В-12-00-143 от 20.06.2025 г. от „Софийска вода“ АД за одобряване на проект за изменение и допълнение на „Общи условия за представяне на ВиК услуги на потребителите от „Софийска вода“ АД“.

Работна група по Заповед № 3-В-7 от 24.06.2025 г.:
Силвия Маринова, Елена Маринова, Ани Недкова, Мая Кожухарова,

Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

По т.1. Комисията разглежда доклад относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 3 във връзка с чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) приема наредба, с която се определят условията и редът за присъединяване към съответната мрежа, за преустановяване на присъединяването или снабдяването с електрическа енергия и границата на собственост между електрическите съоръжения. В изпълнение на това законово правомощие КЕВР е приела Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи (Наредба № 6, обн. ДВ, бр. 28 от 2024 г., изм. и доп. ДВ, бр. 84 от 2024 г.).

При прилагане на Наредба № 6 е установена необходимост от изменения и допълнения в отделни нейни разпоредби, с оглед: уреждане на възможността за съвместно ползване на преносна способност от няколко ползвателя на мрежата; регламентиране на случаите на изграждане/поставяне на несамостоятелни съоръжения/инсталации за съхранение на електрическа енергия, когато не се променя присъединената мощност на обекта за производство/потребление; прецизиране на разпоредбите във връзка с присъединяването на обекти за производство, когато се предвижда те да включват различни видове генериращи мощности; въвеждане на яснота относно хипотезите, при които поставянето/изграждането на зарядна инфраструктура и други приемници за потребление към/в съществуващи обекти при непроменени параметри на захранването и при липса на отдаване на електрическа енергия в мрежата не следва да налага провеждане на нова процедура по проучване; прецизиране на уредбата относно обезпечителните механизми (гаранции) при присъединяване, включително с цел избягване на свръхобезпечение при установена несъразмерност спрямо прогнозната цена за присъединяване; както и уреждане на специфични правила относно присъединяването на обекти на оператори на затворени електроразпределителни мрежи, включително въвеждане на гаранция и правила относно срока на валидност на условията за присъединяване за тези случаи.

Предвид гореизложеното, със Заповед № 3-Е-28 от 03.02.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 (проект на НИД на Наредба № 6).

След обсъждане и анализ на относимите факти и обстоятелства се установи следното:

Съгласно чл. 28, ал. 1 и ал. 2 от ЗНА, в редакцията обн. ДВ, бр. 34 от 2016 г., в сила от 04.11.2016 г., проектът на нормативен акт се внася за обсъждане и приемане от компетентния орган заедно с мотивите, съответно доклада към него и предварителната оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА, като мотивите, съответно докладът, следва да съдържат: причините, които налагат приемането; целите, които се поставят; финансовите и други средства, необходими за прилагането на новата уредба; очакваните резултати от прилагането, включително финансовите, ако има такива; анализ за съответствие с правото на Европейския съюз (ЕС). Предвид разпоредбата на § 5 от Преходните и заключителни разпоредби към ЗНА, за приеманите от КЕВР подзаконови нормативни актове не се изисква изготвяне на предварителна оценка на въздействието по чл. 20 от ЗНА.

Във връзка с горното, в настоящия доклад са изложени мотивите за приемането на изготвения проект на НИД на Наредба № 6, както следва:

1. Причини, които налагат приемането на НИД на Наредба № 6:

Законовата делегация на чл. 21, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) регламентира в изключителната компетентност на Комисията за енергийно и водно регулиране да приема подзаконов нормативни актове, предвидени в закона. По силата на чл. 116, ал. 7 от ЗЕ условията и редът за присъединяване към съответната мрежа, както и други свързани елементи на процеса по присъединяване, се определят с наредба, приета от Комисията.

Приемането на НИД на Наредба № 6 е ангажимент на Р България във връзка с Реформа С4.R6: Стимулиране на производството на електроенергия от възобновяеми източници, ключов етап 96, елемент 3 относно споделянето на преносен капацитет между множество възобновяеми енергийни източници въз основа на критерии и споразумения, постигнати между страните, както и с Реформа С8.R5: Електрическа мобилност, ключов етап 178 относно опростяване на процедурата за присъединяване към електрическите мрежи на зарядни станции за собствена употреба от изменения Национален план за възстановяване и устойчивост на Р България (НПВУ), съгласуван с органите на Европейската комисия.

На следващо място, в практиката по прилагане на Наредба № 6 се установява необходимост от изрично нормативно изясняване на хипотезите, при които изграждането/поставянето към/в съществуващ обект за потребление на зарядна инфраструктура и други приемници/несамостоятелни съоръжения/инсталации за потребление на електрическа енергия, при непроменени параметри на захранването и при липса на отдаване на електрическа енергия в мрежата, не следва да налага провеждане на процедура по проучване на условията и начина за присъединяване. В тази връзка се предлага създаване на нова уредба, която да ограничи административната тежест и да осигури еднакво третиране на идентични случаи. Налице е също така необходимост от терминологична съгласуваност на използваните понятия относно зарядната инфраструктура чрез въвеждане на препращане към дефинициите по Регламент (ЕС) 2023/1804 на Европейския парламент и на Съвета от 13 септември 2023 година за разгръщането на инфраструктура за алтернативни горива и за отмяна на Директива 2014/94/ЕС, с оглед правна сигурност и избягване на нееднакво тълкуване.

Необходимо е и изрично уреждане на случаите на изграждане/поставяне на самостоятелно съоръжение/инсталация за съхранение на електрическа енергия към/в съществуващ, присъединен към електрическата мрежа обект за потребление или за производство, когато се предвижда отдаване/потребление на електрическа енергия в/от мрежата и се променят договорените условия за достъп и пренос на съществуващия обект, без да се променя присъединената му мощност. Това се налага, тъй като в практиката все по-често се наблюдава зареждане на съоръжението за съхранение с електрическа енергия от мрежата, вместо с генерирана от обекта за производство, какъвто бе първоначалният замисъл на законодателя. Горното създава реален риск от възникване на смущения в електроенергийната система, както и за сигурността на електроснабдяването, тъй като например при присъединяването на обект за производство същият е бил проучван само по отношение потребление на електрическа енергия от мрежата за покриване на собствените му нужди, но не и за зареждане на съоръжение за съхранение, чието потребление е многократно по-голямо.

В практиката са установени също така случаи, при които съществуващ обект за производство подменя част от генериращите мощности с друг вид мощности, без да се променя присъединената мощност на обекта. С оглед правна сигурност и яснота тези случаи следва да бъдат регламентирани в нормативния акт, като се предвиди възможност за проучване на условията и начина на присъединяване както на нови, така и на съществуващи обекти за производство, когато се предвижда те да включват различни видове генериращи мощности.

Освен това, с оглед ефективното управление на процедурите по присъединяване и предотвратяване на резервирането на мрежов капацитет със спекулативна цел,

възпрепятстващо реализирането на действителни инвестиционни намерения, е необходимо прецизиране на обезпечителните механизми (гаранции), включително по отношение на размера на гаранцията при присъединяване на обекти за съхранение на електрическа енергия, както и въвеждане на гаранция при присъединяване на обекти на оператори на затворени електроразпределителни мрежи, които разпределят електрическа енергия между енергийни обекти с интегрирана дейност.

Измененията и допълненията в подзаконовите нормативни актове по § 21 – § 25 от проекта на НИД на Наредба № 6 са насочени към уеднаквяване и прецизиране на процедурите пред Комисията, включително чрез разширяване на възможностите за подаване на заявления и документи по електронен път, въвеждане на ясни изисквания за електронно подписване и удостоверяване на времето на подписване, както и определяне на последиците при неспазване на установените изисквания.

2. Целите, които се поставят:

Споделянето на преносна способност на мрежата има за цел максималното оползотворяване както на бъдещ, така и на вече създаден мрежови капацитет, който е предоставен в полза на конкретен производител на електрическа енергия, тъй като поради спецификата на процеса по производство и съхранение на електрическа енергия при различните технологии в редица случаи преносната способност на мрежата не се използва през по-голямата част не само на денонощието, но още повече и през някои сезони.

С изричното уреждане на случаите на изграждане/поставяне на несамостоятелно съоръжение/инсталация за съхранение на електрическа енергия към/в съществуващ, присъединен към електрическата мрежа обект за потребление или за производство, когато се предвижда отдаване/потребление на електрическа енергия в/от мрежата и се променят договорените условия за достъп и пренос на съществуващия обект, без да се променя присъединената му мощност, се цели предотвратяването на рискове от възникване на смущения в електроенергийната система, както и за сигурността на електроснабдяването.

Проектът на НИД на Наредба № 6 цели да намали административната тежест и да въведе яснота относно хипотезите, при които изграждането/поставянето на зарядна инфраструктура и други приемници/несамостоятелни съоръжения/инсталации за потребление към/в съществуващи обекти не налага подаване на искане за проучване по Наредба № 6 при непроменени параметри на захранването и при липса на отдаване на електрическа енергия в мрежата, да осигури терминологична съгласуваност с действащото право на Европейския съюз по отношение на зарядната инфраструктура, както и да прецизира обезпечителните механизми (гаранции) при присъединяване с оглед повишаване на предвидимостта и дисциплината в процедурите и ограничаване на риска от неоправдано блокиране на мрежов капацитет от непотвърдени във времето инвестиционни намерения.

С предложения проект на НИД на Наредба № 6 се предвиждат и други изменения и допълнения, а именно: допълване на § 1 от Допълнителните разпоредби чрез създаване на нова т. 5а (препращане към понятията „зарядна точка“, „заряден център“ и „зарядна станция“ по смисъла на Регламент (ЕС) 2023/1804 на Европейския парламент и на Съвета от 13 септември 2023 година за разгръщането на инфраструктура за алтернативни горива и за отмяна на Директива 2014/94/ЕС; създаване на нов чл. 7а, уреждащ хипотезите, при които за обекти за потребление не се подава искане за проучване при изграждане/поставяне към/в съществуващ обект на зарядна инфраструктура и други приемници/несамостоятелни съоръжения/инсталации за потребление при непроменени параметри и без отдаване на електрическа енергия в мрежата; създаване на нов чл. 49а, предвиждащ аналогична уредба за съществуващи обекти за производство, включително когато към обекта е изградено/поставено несамостоятелно съоръжение за съхранение; изменение на чл. 84а, ал. 4 относно създаване на възможност, при изразено съгласие на оператора на електрическата мрежа, гаранцията да бъде освобождавана частично още при сключване на договора за присъединяване в хипотези, при които поддържането ѝ в първоначално определения размер

води до свръхобезпечение поради очевидна несъразмерност с прогнозната цена за присъединяване на обекта за съхранение; създаване на нов чл. 107а, с който се въвежда изискване за гаранция при присъединяване на обект на оператор на затворена електроразпределителна мрежа, която служи за разпределение на електрическа енергия между енергийни обекти с интегрирана дейност, в размер 25 564,59 евро/MW за присъединената/увеличената присъединена мощност; както и приемане/прецизиране на преходна разпоредба § 20, уреждаща реда за заварени процедури и последиците при непредоставяне на изискуемите гаранции, с цел да се осигури предвидимост и дисциплина в процедурите и да се създадат условия за своевременно реализиране на проекти с реална готовност за изпълнение.

Наред с измененията в Наредба № 6, с проекта се предвиждат изменения и допълнения и в други подзаконови нормативни актове на Комисията, както следва: в Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия се предвиждат изменения и допълнения, насочени към актуализиране на отделни разпоредби, включително по отношение на тарифните структури и прецизиране на реда за подаване на заявления и документи по електронен път; в Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ се изменя чл. 27а с цел уеднаквяване и прецизиране на правилата за подаване на заявления и представителни документи по електронен път, включително относно електронното пълномощно и квалифицирания електронен времеви печат; в Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката се предвиждат изменения и допълнения, насочени към разширяване и прецизиране на възможностите за електронно подаване на заявления и преписки и към уеднаквяване на изискванията за електронно подписване и удостоверяване на времето на подписване; в Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия се изменя чл. 24а с цел регламентиране на подаването на заявления по електронен път и прецизиране на изискванията за електронно пълномощно и квалифициран електронен времеви печат; а в Наредба № 7 от 19.07.2017 г. за издаване, прехвърляне и отмяна на сертификати за произход се изменя чл. 4а с оглед уеднаквяване на реда за подаване на заявления по електронен път и на приложимите изисквания за електронно подписване и удостоверяване на времето на подписване.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:

Проектът на НИД на Наредба № 6 не е обвързан с извършване на разходи от държавния бюджет. Предвидените гаранции имат обезпечителен характер и се предоставят в полза на съответния мрежови оператор при условията и по реда, определени в Наредбата, поради което не представляват бюджетен разход.

4. Очаквани резултати от прилагането:

С предвидената в проекта възможност за съвместно ползване на преносните способности на мрежата неоползотвореният, съществуващ преносен капацитет ще може да се използва за стимулиране изграждането на нови обекти за производство и/или съхранение на електрическа енергия, в т.ч. и от ВИ, без да е необходимо влагането на значителни финансови средства и време в разширяването преносните способности на мрежите. Подобен ефект ще се постигне и при бъдеща модернизация и реконструкция на мрежата, тъй като новоизграждащи се обекти ще се присъединяват към електрическата мрежа при значително по-ниски разходи спрямо тези, които биха възникнали при липса на възможност за споделяне на един и същ капацитет на мрежата.

С новата уредба по отношение изграждането/поставянето на несамостоятелно съоръжение/инсталация за съхранение на електрическа енергия към/в съществуващ, присъединен към електрическата мрежа обект за потребление или за производство ще се постигне баланс между интересите на конкретни ползватели на мрежата за по-голяма

възвръщаемост от вложения инвестиционен ресурс и тези на мрежовите оператори и на обществото от надеждна електроенергийна система и сигурност на електроснабдяването.

Изрично регламентираната възможност за проучване на условията и начина на присъединяване както на нови, така и на съществуващи обекти за производство, когато се предвижда те да включват различни видове генериращи мощности, отразява и насърчава съвременните тенденции за изграждане на хибридни обекти за производство на електрическа енергия и ще предотврати възникването на излишни спорове между мрежови оператори и съществуващи и бъдещи ползватели на мрежата.

Очакваният резултат от приемането и прилагането на проекта на НИД на Наредба № 6 е създаване на ясна и предвидима подзаконова уредба относно хипотезите, при които не се открива нова процедура по проучване при поставяне/изграждане на зарядна инфраструктура и други приемници за потребление към/в съществуващи обекти при непроменени параметри на захранването и без отдаване на електрическа енергия в мрежата, уеднаквяване на терминологията относно зарядната инфраструктура с правото на Европейския съюз и повишаване на правната сигурност, прецизиране и балансиране на режима на гаранциите, включително предотвратяване на свръхобезпечение при определени условия при запазване на обезпечителната функция на гаранцията, като същевременно се запазва възможността операторът да преценява конкретните случаи според спецификата им, както и въвеждане на правила относно гаранции и срокове при присъединяване на обекти на оператори на затворени електроразпределителни мрежи, включително преходен ред за заварени процедури.

Наред с горното, прецизирането на режима на гаранциите и предвидените правила за заварени процедури имат за цел да подпомогнат по-ефективното управление на заявките за присъединяване и да ограничат риска от неоправдано блокиране на мрежов капацитет от неактивни инвестиционни намерения, което е от значение за навременното присъединяване на нови мощности, включително обекти за съхранение и други проекти, подкрепяни по НПВУ. Уреждането на специфични правила при присъединяване на обекти на оператори на затворени електроразпределителни мрежи допълнително допринася за предвидимостта и дисциплината в процедурите, което подпомага реализацията на инвестиции в индустриални зони и обекти с концентрация на потребление и нови енергийни решения.

Измененията и допълненията в подзаконовите нормативни актове по § 21 – § 25 от проекта на НИД на Наредба № 6 ще доведат до повишаване на правната сигурност и ефективността на административното обслужване.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Проектът на НИД на Наредба № 6 не е съпроводен с отделна справка за съответствие с правото на Европейския съюз, тъй като с него не се въвеждат мерки по транспониране на актове на ЕС. Въпреки това, при изготвянето на проекта е отчетена относимата уредба на Европейския съюз, като в частта относно зарядната инфраструктура се предвижда препращане към понятията, определени в Регламент (ЕС) 2023/1804 на Европейския парламент и на Съвета от 13 септември 2023 година за разгръщането на инфраструктура за алтернативни горива и за отмяна на Директива 2014/94/ЕС, с цел терминологична съгласуваност и правна сигурност.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на НИД на Наредба № 6 следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Необходимо е да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по него.

Следва да се има предвид, че срокът за изпълнение на ангажиментите по Реформа С4.Р6: Стимулиране на производството на електроенергия от възобновяеми източници,

ключов етап 96, елемент 3 относно споделянето на преносен капацитет между множество възобновяеми енергийни източници въз основа на критерии и споразумения, постигнати между страните, както и на Реформа C8.R5: Електрическа мобилност, ключов етап 178 относно опростяване на процедурата за присъединяване към електрическите мрежи на зарядни станции за собствена употреба от НПВУ е до 31.03.2026 г. Това обстоятелство води до необходимост да не бъде проведена процедурата, регламентирана в чл. 26, ал. 4 изр. първо от ЗНА, предвиждаща 30-дневен срок за предложения и становища по проекта на НИД на Наредба № 6 от публикуването му за обществени консултации, поради което следва да се приложи предвидената в чл. 26, ал. 4, изр. второ от ЗНА възможност Комисията да определи друг такъв срок, но не по-кратък от 14 дни.

Във връзка с горното, е необходимо да се приложи предвидената в чл. 26, ал. 4, изр. второ възможност Комисията да определи друг срок, но не по-кратък от 14 дни за предложения и становища по проекта на НИД на Наредба № 6 от публикуването му за обществени консултации.

Изказвания по т.1.:

Докладва Юл. Стоянов. Сформираната със заповед на председателя работна група е изготвила доклад и проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи. В доклада са изложени причините, целите и очакваните резултати от прилагането на предложени акт. Юл. Стоянов представи по-важните изменения.

Приемането на проекта е ангажимент на Р България във връзка с Реформа C4.R6: Стимулиране на производството на електроенергия от възобновяеми източници, ключов етап 96, елемент 3 относно споделянето на преносен капацитет между множество възобновяеми енергийни източници въз основа на критерии и споразумения, постигнати между страните, както и с Реформа C8.R5: Електрическа мобилност, ключов етап 178 относно опростяване на процедурата за присъединяване към електрическите мрежи на зарядни станции за собствена употреба от изменения Национален план за възстановяване и устойчивост на Р България (НПВУ), съгласуван с органите на Европейската комисия.

Във връзка с първата реформа по плана са създадени разпоредби, уреждащи възможността за съвместно ползване на преносна способност на електрическа енергия от няколко ползвателя, като са предвидени две хипотези. Едната е лице, което желае да присъедини обект за производство или за съхранение, да има право да договори с друго лице съвместно ползване на преносната способност на мрежата, вече предоставена на другото лице за друг обект за производство или за съхранение на електрическа енергия. Втората хипотеза е, когато няколко лица договарят помежду си съвместно ползване на преносната способност на мрежата преди подаване на искания за проучване на условията и начина на присъединяване на съответните обекти за производство и/или за съхранение на електрическа енергия.

Наличието на възможност, съответно техническите условия за оптималното съвместно ползване на преносната способност на мрежата се определят от оператора на електрическата мрежа при съобразяване с целта за предотвратяване на рискове от претоварване на елементите на мрежата и гарантиране сигурността на електроснабдяването.

Споделянето на капацитет, когато това е възможно, защото не във всички случаи това ще е възможно, е едно елегантно решение, което цели максималното оползотворяване както на бъдещ, така и на вече създаден мрежови капацитет, тъй като поради спецификата на процеса по производство и съхранение на електрическа енергия при различните технологии в редица случаи преносната способност на мрежата не се използва през по-голямата част не само на денонощието, но още повече и през някои сезони. Елементарен пример са фотоволтаичните централи, които работят през светлата част на денонощието, докато в останалите часове предоставената им преносна способност не се ползва. Това може

да се промени при комбинация с друг тип производствена мощност, като например вятър, природен газ, биомаса, съоръжения за съхранение на електрическа енергия и др. В тези случаи при добра координираност между участниците много рядко може да се стигне до пълно дублиране на мощностите и те на практика не си пречат. Тази нова възможност има потенциал да спести значителни финансови средства и време на инвеститорите, както и сложни и скъпи времеемки разширения или реконструкции по мрежите.

По втората реформа по плана се регламентира изрично, че изграждането/поставянето на зарядна инфраструктура и други приемници на електрическа енергия към съществуващ обект за потребление при непроменени параметри на захранването, т.е. при липса на искане за увеличаване на предоставената мощност, и при липса на отдаване на електрическа енергия в мрежата, не следва да се налага провеждане на процедура по проучване на условията и начина за присъединяване. По този начин се ограничи административната тежест и се осигури еднакво третиране на идентични случаи.

Работната група е счела за необходимо изричното уреждане на случаите на изграждане/поставяне на несамостоятелно съоръжение/инсталация за съхранение на електрическа енергия към съществуващ, присъединен към електрическата мрежа обект за потребление или за производство, когато се предвижда отдаване/потребление на електрическа енергия в/от мрежата и се променят договорените условия за достъп и пренос на съществуващия обект, без да се променя присъединената му мощност. Това се налага, тъй като в практиката все по-често се наблюдава зареждане на съоръжението за съхранение с електрическа енергия от мрежата, вместо с генерирана от обекта за производство, какъвто е бил първоначалният замисъл на законодателя. Горното създава реален риск от възникване на смущения в електроенергийната система, както и за сигурността на електроснабдяването, тъй като например при присъединяването на обект за производство същият е бил проучван само по отношение потребление на електрическа енергия от мрежата за покриване на собствените му нужди, но не и за зареждане на съоръжение за съхранение, чието потребление е многократно по-голямо.

Работната група счита, че с новата Наредба ще се постигне баланс между интересите на конкретни ползватели на мрежата за по-голяма възвръщаемост от вложения инвестиционен ресурс и тези на мрежовите оператори и на обществото от надеждна електроенергийна система и сигурност на електроснабдяването.

В практиката са установени случаи, при които съществуващ обект за производство подменя част от генериращите мощности с друг вид мощности, без да се променя присъединената мощност на обекта. С оглед правна сигурност и яснота тези случаи следва да бъдат регламентирани в нормативния акт, като се предвиди възможност за проучване на условията и начина на присъединяване както на нови, така и на съществуващи обекти за производство, когато се предвижда те да включват различни видове генериращи мощности. Това отразява и насърчава съвременните тенденции за изграждане на хибридни обекти за производство на електрическа енергия и ще предотврати възникването на излишни спорове между мрежови оператори и съществуващи и бъдещи ползватели на мрежата. Освен това, с оглед ефективното управление на процедурите по присъединяване и предотвратяване на резервирането на мрежов капацитет със спекулативна цел, е въведено изискване за предоставяне на гаранция при присъединяване на обекти на оператори на затворени електроразпределителни мрежи, които разпределят електрическа енергия между енергийни обекти с интегрирана дейност.

При одобряване на предложения проект следва да бъде проведена процедура в съответствие с разпоредбите на ЗНА, на Административнопроцесуалния кодекс и на ЗЕ. Проектът на НИД на Наредба № 6 следва да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотивите, както и на Портала за обществени консултации. Необходимо е да бъде проведено обществено обсъждане на проекта, като на заинтересованите лица бъде предоставен подходящ срок за изразяване на становища и предложения по него.

Следва да се има предвид, че срокът за изпълнение на ангажиментите по двете реформи съгласно НПВУ е до 31.03.2026 г. Това обстоятелство води до необходимост да не бъде проведена процедурата, регламентирана в чл. 26, ал. 4 изр. първо от ЗНА, предвиждаща 30-дневен срок за предложения и становища по проекта от публикуването му за обществени консултации, поради което следва да се приложи предвидената в чл. 26, ал. 4, изр. второ от ЗНА възможност Комисията да определи друг такъв срок, но не по-кратък от 14 дни.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 3 и чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи;
3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта по т. 2, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Да публикува проекта по т. 2, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;
6. Да определи 14-дневен срок за становища във връзка с публикувания проект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане и на Портала за обществени консултации.

Бл. Големарев отбелязва, че Комисията следва тенденциите, които са във връзка с бурното развитие в енергийния сектор. Бл. Големарев посочи §5, в чл. 49, където се казва: „... заряден център, зарядна станция, предназначени за собствено или друго ползване...“

Пл. Младеновски отговори, че конкретният въпрос е консултиран с Министерството на иновациите и растежа и по тяхно настояване е включен в Наредба №6.

Пл. Младеновски попита Юл. Стоянов дали е включен депозит само при ОЗРМ с интегрирана дейност.

Юл. Стоянов отговори, че само за оператори на затворени електроразпределителни мрежи, които служат за разпределение на електрическа енергия между енергийни обекти с интегрирана дейност.

Пл. Младеновски попита, каква е разликата между стандартна ОЗРМ и тази с интегрирана дейност.

Юл. Стоянов отговори, че при стандартните - тези, които са територията на индустриален парк или за географски обособен промишлен обект, там може да участват и основно участват крайни клиенти. Докато при този трети тип затворена електроразпределителна мрежа, тя е със строго ограничени участници. Това са само енергийни обекти, които са основно два типа. Всеки от тях трябва да е с мощност поне 5 MW и трябва да са различен вид технология, като е допустимо да участват и съоръжения за съхранение на енергия, както и съоръжения за електролизатори (за производство на зелен водород).

Пл. Младеновски попита, ако има затворена разпределителна мрежа, която има само батерии, тя в кой от двата типа попада.

Юл. Стоянов отговори, че не е възможно да има такава. Трябва да има поне една генерираща мощност.

Пл. Младеновски попита, ако няма, не може ли да попадне във втория тип, там трябва да има потребителска мрежа.

Юл. Стоянов отговори, че по принцип идеята на тази мрежа е, че се допълват взаимно двете технологии и затова оползотворяват по-добре капацитета на мрежата.

Пл. Младеновски счита, че „малко се тича след вятър“, вижда се какви са

проблемите, които предварително Комисията не е могла да предвиди, и се правят известни промени. Въпреки това Комисията пак е изпреварвана. Може би във финалното произнасяне от страна на Комисията по Наредбата трябва да се помисли, как да се урегулира. Сега, за да не се заобикаля изискването на ЗЕВИ за интегрирана дейност, са сложени 50 хил. лв. за ползване с интегрирана дейност. Председателят посочи, че тази или следващата седмица в ЕСО ЕАД на съвет ще разглеждат заявления за над 1000 MW най-различни Data центрове. На всички е ясно, че тези Data центрове няма да са Data центрове, а просто безплатно резервиране и последваща спекулация с капацитета на мрежата. Така че това трябва също да бъде включено в Наредбата след обществено обсъждане, както и да се чуят заинтересованите страни, какво ще кажат по отношение на затворените разпределителни мрежи.

Бл. Голубарев направи изказване във връзка с гаранциите. Заменят се 50 хил. лв. с 25 564,59 евро. Бл. Голубарев попита тази сума не може ли да се закръгли.

Пл. Младеновски отговори, че това е в закона.

Юл. Стоянов допълни, че за обектите за производство по ЗЕВИ там в Закона е 50 хил. лв. и няма как да се промени сумата. Които са въведени по инициатива на Комисията, там може да се закръгли, но ще е странно в самата Наредба, че при едните ще стоят центовете, а при другите не.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва обществено обсъждане на 17.03.2026 г. от 10:05 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 14 и чл. 21, ал. 1, т. 3 и чл. 116, ал. 7 от Закона за енергетиката, чл. 26 от Закона за нормативните актове, чл. 43, ал. 1, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи;

2. Приема проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи;

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 17.03.2026 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Проектът по т. 2, ведно с доклада, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

5. Определя 14-дневен срок за становища във връзка с публикувания проект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане и на Портала за обществени консултации.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията разгледа доклад относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание с вх. № Е-01-00-5/16.01.2026 г. от народните представители г-н Халил Летифов и г-н Шендоан Халит от парламентарна група Движение за права и свободи – Ново начало относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка с повтарящи се прекъсвания и влошено качество на електрозахранването в с. Хаджидимитрово, общ. Казанлък, обл. Стара Загора.

Във връзка с Ваша Заповед № 3-Е-18/20.01.2026 г. и на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на нейната администрация е извършена извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ЕР Юг, ЕРД, дружеството) за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. Повод на проверката е писмо с вх. № Е-01-00-5/16.01.2026 г., подадено от г-н Халил Летифов и г-н Шендоан Халит – народни представители на парламентарна група Движение за права и свободи – Ново начало, с което на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание от КЕВР е изискано да бъде извършена проверка във връзка с повтарящи се прекъсвания и влошено качество на електрозахранването в с. Хаджидимитрово, общ. Казанлък, обл. Стара Загора.

В изпълнение на заповедта работната група е извършила следното:

Във връзка с чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги с писмо с изх. № Е-01-00-5/21.01.2026 г. дружеството е уведомено за извършваната проверка.

Със същото писмо на основание чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 2 и ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката, чл. 54 от Наредба № 3/21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на КЕВР от ЕР Юг е изискано да предостави на Комисията следната информация:

1. Информация за клиентите на дружеството, засегнати от прекъсвания на електрозахранването, на ниво средно и ниско напрежение, на територията на село Хаджидимитрово, община Казанлък, област Стара Загора, захранвани от трафопост с диспечерско наименование „ТП № 3“, за повече от 24 часа, за периода 0:00 часа на 30.12.2022 г. – 24:00 часа на 02.01.2023 г.; 0:00 часа на 30.12.2023 г. – 24:00 часа на 02.01.2024 г.; 0:00 часа на 30.12.2024 г. – 24:00 часа на 02.01.2025 г.; 0:00 часа на 30.12.2025 г. – 24:00 часа на 02.01.2026 г.;

2. Поименен списък с диспечерски наименования на електропроводи високо/средно напрежение, трафопостове и прилежащите им мрежи ниско напрежение, захранващи изцяло или частично населеното място по т. 1;

3. За съоръженията по т. 2 посочете извършените в периода от 01.01.2022 г. до датата на получаване на настоящото писмо - 21.01.2026 г. инвестиционни дейности и такива по ремонт и поддържане, както и стойността на направените разходи;

4. В случай че е приложимо, информация за предприетите мерки съобразно чл. 45 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ОУ), по отношение на клиентите на дружеството, останали без електрозахранване в обектите си, на ниво средно и ниско напрежение, на територията на населеното място по т. 1, захранвана от трафопост с диспечерско наименование „ТП № 3“, за повече от 24 часа, в периодите по т. 1. Информацията следва да съдържа данни за общия брой на клиентите, както и поименен списък на същите с информация за платените и/или предвидените за плащане неустойки по реда на чл. 45 от ОУ, поотделно за всеки клиент/обект;

5. Обективните причини, довели до прекъсвания на електрозахранването в периодите по т. 1, на територията на населеното място по т. 1, захранвана от трафопост с диспечерско наименование „ТП № 3“ и предвидените от дружеството дейности за подобряване на качеството на предоставяната услуга.

С писмо с изх. № Е-01-00-5/21.01.2026 г. г-н Халил Летифов и г-н Шендоан Халит - народни представители от Парламентарна група Движение за права и свободи – Ново начало, са уведомени за образуването в КЕВР административно производство и са информирани, че съобразно чл. 18 от Методиката със Заповед № 3-Е-18/20.01.2026 г. на председателя на КЕВР е разпоредено извършване на проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД по изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, като за резултатите от извършената проверка ще бъде изготвен доклад, който след приемането му от Комисията ще им бъде предоставен за запознаване.

С електронно съобщение от 27.01.2026 г. и с писмо с вх. № Е-01-00-5/28.01.2026 г. „Електроразпределение Юг“ ЕАД е посочило, че за изброените периоди (0:00 часа на 30.12.2022 г. – 24:00 часа на 02.01.2023 г.; 0:00 часа на 30.12.2023 г. – 24:00 часа на 02.01.2024 г.; 0:00 часа на 30.12.2024 г. – 24:00 часа на 02.01.2025 г.; 0:00 часа на 30.12.2025 г. – 24:00 часа на 02.01.2026 г.) няма регистрирани изключения на ниво средно и ниско напрежение (СрН и НН) с продължителност повече от 24 часа на територията на село Хаджидимитрово, община Казанлък, област Стара Загора. Дружеството е предоставило информация относно електропроводи високо/СрН и трафопостове (ТП), захранващи с. Хаджидимитрово, с посочени диспечерски наименования и справка за изразходвани средства за инвестиции, ремонти и текущи дейности по поддръжка на електроразпределителната мрежа в региона на Казанлък, за периода 01.01.2022 г.- 21.01.2026 г., в която са отразени данни с изразходвани средства за инвестиции, ремонт и поддръжка в изправно техническо състояние на съоръженията.

ЕР Юг твърди, че в началото на 2022 г. е стартирало дейности по инвестиционна и ремонтна програма, обхващащи цялостно подобряване на качеството на захранване в с. Хаджидимитрово, като инвестиционните обекти са определени на база направен анализ за качеството на доставяната електрическа енергия до клиентите на дружеството. Реализираните обекти, които имат за цел да повишат сигурността на електрозахранване и да сведат смущенията в захранването до минимум, са:

- Подмяна на въздушна линия ниско напрежение (ВЛНН) и изводни кабели НН от ТП 1 и ТП 2 с. Хаджидимитрово – включва подмяна на кабелна линия НН (КЛНН) от ТП 1 и ТП 2 до първи стълб с проводник 4x185mm² с дължина 120 м и подмяна на ВЛНН от „АС -4x35mm²“ с проводник „AL/R – 4x120mm²“ с дължина – 3820 м и „AL/R-4x70mm²“ с дължина – 1 470 м (в отклоненията на изводите) на прилежащите им изводи. Направената инвестиция е на стойност 111 746,51 евро, като ремонтната част е на стойност 32 694,89 евро. Обектът включва допълнително подмяна на стълбове НН и електромерни табла, като пълната му реализация е завършена през 2022 г.;

- Подмяна на ВЛНН и стълбове НН на ТП 3 с. Хаджидимитрово – този обект включва подмяна на ВЛНН от „АС-4х35мм²“ с проводник „AL/R – 4х120мм²“ и дължина 1 520 м и „AL/R-4х70мм²“, с дължина 580 м (в отклоненията на изводите) на прилежащите им изводи. Направената инвестиция е на стойност 34127,49 евро, като ремонтната част е на стойност 10 921,44 евро. Обектът включва и подмяна на стълбове НН, като пълната му реализация е завършена през 2022 г.;

- Подмяна на електромерни табла на ТП 3 и ТП 5 със система СОТ в с. Хаджидимитрово – включва подмяна на 75 бр. електромерни табла, отговарящи за 169 жилищни единици с цел изграждане на СДО, подмяна на ВЛНН от „АС-4х35мм²“ с проводник „AL/R – 4х120мм²“ с дължина 1850 м и „AL/R-4х70мм²“ с дължина 760 м (в отклоненията на изводите) на прилежащите им изводи. Направената инвестиция е на стойност 85 543,02 евро, като ремонтната част е на стойност 2 462,89 евро. Пълната му реализация е завършена през 2022 г.;

- Подмяна на ВЛНН на ТП 5 – включва подмяна на КЛНН от ТП 5 до първи стълб с проводник 4х185мм² с дължина 125 м и подмяна на ВЛНН от „АС-4х35мм²“ с проводник „AL/R – 4х120мм²“, с дължина 1150 м и „AL/R-4х70мм²“ с дължина 850 м (в отклоненията на изводите) на прилежащите им изводи. Направената инвестиция е на стойност 39 864,65 евро, като ремонтната част е на стойност 3 429,58 евро. Обектът включва още подмяна на стълбове НН и електромерни табла, като пълната му реализация е завършена през 2022 г.;

- „Нова кабелна линия СрН (КЛСН) от ТП1 до ТП3, Хидроизолация и оборудване СрН и НН в ТП 3 с. Хаджидимитрово“ включваща: Изграждане на нова КЛСН в с. Хаджидимитрово между ТП 1 до ТП 3 с дължина на трасето 852 м и проводник тип NA2XS(F)2Y 1X185RM/25; „Саниране“ хидроизолация на ТП 3 и оборудване с „КРУ“ („вход“, „изход“ и „Охрана ТМ“); Подмяна на Табло НН в ТП 3 с по-голяма мощност – 400 kVA. Направената инвестиция е на стойност 54 431,85 евро, като ремонтната част е на стойност 6 348,62 евро. Този обект е част от развитие и подобряване качеството на мрежа СрН с изграждането на КЛСН, която замества 2 (два) км ВЛСН, захранваща ТП 1 и ТП 3 с. Хаджидимитрово. Пълната му реализация е завършена през 2022 г.

През 2026 г. в инвестиционната и ремонтна програма на ЕРД е заложено изграждане на нова кабелна линия от съществуващ железорешетъчен стълб № 64 на ВСН „Петолъчка“ от ТП 2 в с. Хаджидимитрово. За обекта е издадено разрешение за строеж. За периода от 01.12.2025 г. до момента на предоставяне на информацията са направени инвестиционни разходи за издаване на Протокол 2а. На 07.10.2025 г. ЕРД е заявило комплектна разпределителна уредба за ТП 2 със срок за изработка, доставка и монтаж до 04.6.2026 г. Направените инвестиционни разходи за обекта възлизат на стойност 59 164,80 евро, а ремонтната част е на стойност 5 305,54 евро. Посочено е, че с реализацията на обекта в с. Хаджидимитрово, трафопостове с №1, 2, 3 и 5 в населеното място ще бъдат изцяло кабелно захранени.

ЕР Юг е декларирало, че за горепосочения период няма клиенти на територията на с. Хаджидимитрово с регистрирани изключения на ниво средно напрежение с продължителност от 24 (двадесет и четири) часа или повече. Предоставената от дружеството справка за всички регистрирани прекъсвания на електрозахранването в с. Хаджидимитрово за горепосочения период обхваща само сигнали за подадени изключения от клиенти и поради липса на изключения на ниво СрН в населеното място за същия са посочени само такива на ниво НН. В конкретния случай изключенията касаят такива от табло НН в ТП 3. Предвид описаните факти и предоставените информация и данни, не са настъпили обстоятелствата, предвидени в разпоредбата на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ на ЕР Юг, а именно клиенти да останат без снабдяване с електрическа енергия по вина на дружеството повече от 24 часа. Също така дружеството е декларирало, че не е постъпило нито едно искане или претенция от клиент в района на с. Хаджидимитрово за изплащане на неустойка във връзка с продължителна липса на захранване (съобразно чл. 45, ал. 1 и ал. 2

от ОУ), поради което ЕРД не е изплащало обезщетения по чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ за посочения период.

ЕРД твърди, че изключванията на захранването в ТП 3 са вследствие на сработване на главна защита вследствие на достигане на максимален допустим товар от 400 kVA в табло НН на ТП. През 2025 г. дружеството е извършило ремонт на табло НН на ТП 3, който е включвал подмяна на главен прекъсвач с автоматичен тип „R630A“. Посочено е, че през настоящата 2026 г. допълнително е предвидена подмяна на табло НН с по-голяма гама от 800 kVA, което следва да спомогне допълнително за преконфигурирането и селектирането на електрическия товар. Като допълнителна мярка на 21.01.2026 г. ЕРД е заявило ново табло ниско напрежение за ТП 3, с което ще бъде променена конфигурацията на изводи НН и предоставяне на възможността за инсталиране на оборудване с по-голяма мощност. След неговата реализация е предвидена и подмяна на трансформаторна машина в ТП 3 с мощност 630 kVA.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка е съставен **Констативен протокол (КП) № Е-3 от 29.01.2026 г.** Същият е **връчен на 04.02.2026 г.** на Иван Иванов, упълномощен представител на електроразпределителното дружество.

В законоустановения срок от „Електроразпределение Юг“ ЕАД не са постъпили обяснения и не е предоставена допълнителна информация относно направените констатации в КП № Е-3 от 29.01.2026 г.

Констатации от анализа на предоставените в хода на проверката документи и информация:

Село Хаджидимитрово, общ. Казанлък, обл. Стара Загора се захранва от извод 20 kV „Петолъчка“, п/ст „Чудомир“. За периодите (0:00 часа на 30.12.2022 г. – 24:00 часа на 02.01.2023 г.; 0:00 часа на 30.12.2023 г. – 24:00 часа на 02.01.2024 г.; 0:00 часа на 30.12.2024 г. – 24:00 часа на 02.01.2025 г.; 0:00 часа на 30.12.2025 г. – 24:00 часа на 02.01.2026 г.) не са регистрирани изключвания на напрежението (на ниво средно и ниско напрежение) на обекти на клиенти в с. Хаджидимитрово, общ. Казанлък, обл. Стара Загора, захранвани от трафопост с диспечерско наименование „ТП № 3“, за повече от 24 часа.

За посочените по-горе периоди са регистрирани общо 5 (пет) изключвания на ниво ниско напрежение по подадени сигнали от клиенти на ЕРД, като реално изключванията са общо 4 (четири), тъй като два от регистрираните сигнали касаят едно и също изключване. Всяко едно от изключванията е с продължителност под 3 часа и се е дължало на аварирани съоръжения ниско напрежение. Посочените изключвания са на табло ниско напрежение в ТП № 3, с. Хаджидимитрово. Няма регистрирани изключвания на ниво средно напрежение. Предвид горното, за периода 0:00 часа на 30.12.2025 г. – 24:00 часа на 02.01.2026 г., не са налице и прекъсвания, надхвърлящи 48 часа за период от 72 часа по смисъла на чл. 73, ал. 4 от Закона за енергетиката.

В ЕРД не е постъпвало искане или претенции от клиенти в района на с. Хаджидимитрово за изплащане на неустойка във връзка с продължителна липса на захранване, поради което и дружеството не е изплащало обезщетения по чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ за посочените периоди.

Съгласно предоставената от дружеството справка общите разходи инвестиции, ремонти и поддръжка на електроразпределителната мрежа в района на общ. Казанлък, за периода 2022 г. – 21.01.2026 г., възлизат на 4 553 517,22 евро, като от тях 2 033 820,81 евро са за поддържане, 396 674,35 евро за ремонт и 2 123 022,06 евро са свързани с инвестиции в електроразпределителната мрежа.

Заклучение:

От събраните в хода на проверката данни и информация е установено, че повтарящите се прекъсвания на електрозахранването след 2022 г. в дните около „Нова година“, в с. Хаджидимитрово, общ. Казанлък, са регистрирани на ниво ниско напрежение, на 31.12.2023 г., едно прекъсване с времетраене 2:30 часа, на 31.12.2024 г., две прекъсвания с времетраене по 1 час всяко и на 31.12.2025 г., две прекъсвания с времетраене по 2 часа всяко. От анализа на представените документи и информация обосновано може да се направи извод, че тези изключвания са били породени от претоварване на съществуващите към момента на изключване електрически съоръжения ниско напрежение в ТП № 3, с. Хаджидимитрово. Повишаването на електрическия товар на тези съоръжения в новогодишната нощ, през всяка от посочените години, е довело до сработване на електрическите защиты на съоръженията (максималнотокова и/или термична).

С оглед на предоставената информация ЕРД е извършвало периодично анализ и реконструкции на захранващите електрически съоръжения с цел повишаване на предоставяната електрическа мощност и недопускане на претоварване на електрическите съоръжения, респ. сработване на техните защиты и изключване на напрежението в пикови моменти като тези в новогодишните празници, когато има повишено ползване на електрическа енергия. Дружеството освен реконструкцията на мрежата ниско напрежение, веднъж е сменило съществуващия трансформатор с такъв с по-голяма мощност от 400 kVA, като през текущата 2026 г. е предвидило да смени трансформатора с такъв с мощност от 630 kVA, в това число и защитната апаратура и да преоборудва табло ниско напрежение в ТП № 3, с които действия да постигне непрекъсваемост на захранването на своите клиенти.

В случая, не са налице данни, както от клиенти на ЕРД, така и от самото дружество, за влошени показатели на предоставяното електрическо напрежение, а единствено за повтарящи се през 2023 г., 2024 г. и 2025 г., на 31 декември, изключвания на захранването на клиентите на ЕР Юг, присъединени към мрежа ниско напрежение на ТП № 3, с. Хаджидимитрово, общ. Казанлък. Съгласно чл. 45, ал. 1 от ОУ в случай че обект на клиент остане без снабдяване с електрическа енергия по вина на ЕР Юг повече от 24 (двадесет и четири) часа, ЕР Юг дължи на клиента неустойка в размер на 30 лв. (тридесет лева). В ал. 2 от същата разпоредба е уточнено, че в случай че преустановяването на снабдяването с електрическа енергия по ал. 1 е с продължителност над 36 (тридесет и шест) часа, ЕР Юг дължи на клиента допълнително неустойка в размер на 20 лв. (двадесет лева) за всеки започнал период от 12 (дванадесет) часа, през който клиентът е без снабдяване с електрическа енергия.

Във връзка с гореизложеното и с оглед на обстоятелствата, че посочените изключвания са били с времетраене под 24 часа всяко и в ЕРД няма постъпили претенции за изплащане на неустойки за времето, през което клиентите са били с прекъснато електрозахранване в посочените периоди, може да се направи извод, че в конкретния случай разпоредбите на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ са неприложими.

Изказвания по т.2.:

Докладва Кр. Николов. Във връзка със заповед на председателя на КЕВР е извършена проверка по сигнал на народни представители, касаеща прекъсвания на електрозахранването в с. Хаджидимитрово. Изискана е информация от страна на дружеството, която е предоставена. Съставен е и връчен Констативен протокол на упълномощен представител на дружеството. В доклада подробно е описана предоставената информация и събраните документи в хода на производството.

От събраните в хода на проверката данни и информация е установено, че се налице прекъсвания, които са за по-малко от нормативно определения срок 24 часа, както и не надхвърлят 48 часа за период от 72 часа по смисъла на чл. 73, ал. 4 от Закона за енергетиката. Такива подобни прекъсвания са били налице в миналите години в периода около Нова година, което налага извода, че в случая се касае за повишен товар точно в този конкретен

период и за повишаване на работата върху съответния трафопост в с. Хаджидимитрово. Не са налице данни както от клиенти на ЕРД, така и от самото дружество за влошени показатели на предоставяното електрическо напрежение, а единствено за повтарящи се през 2023 г., 2024 г. и 2025 г., на 31 декември, изключвания на захранването на клиентите на ЕР Юг, присъединени към мрежа ниско напрежение на ТП № 3, с. Хаджидимитрово, общ. Казанлък. Съгласно чл. 45, ал. 1 от ОУ, в случай че обект на клиент остане без снабдяване с електрическа енергия по вина на ЕР Юг за повече от 24 часа, ЕР Юг дължи на клиента неустойка в размер на 30 лв. В случая няма такива периоди.

Във връзка с изложеното в доклада, и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;
2. Да изпрати копие от настоящия доклад, на г-н Халил Летифов и г-н Шендоан Халит - народни представители от парламентарна група Движение за права и свободи – Ново начало, за запознаване във връзка с направеното от тях Искане за съдействие по реда на чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание.

Бл. Голубарев посочи допуснатата грешка - трансформатор с мощност от 600 kVA, а стандартът е 630 kVA.

Т. Ерменков каза, че формално и по закон докладът и проверката са извършени. Установено е, че няма нарушение от ЕРП, няма основание дружеството да бъде санкционирано, няма основание да плащат съответните компенсации за това, че не е имало електроенергия. Въпреки това Т. Ерменков счита, че не е нормално тези хора всяка Нова година да са без електроенергия и трябва да се намерят някакви варианти, при които ЕРП да гарантира непрекъснатост на електроснабдяването, независимо от натоварването, което има в пикови моменти.

Пл. Младеновски е на мнение, че не може дружеството да се оправдава с товара. Може да се оправдае една година, но това се повтаря всяка година. Щом всяка година има прекъсване, това означава, че има проблем в този трафопост. Председателят попита, как тогава Комисията не взема никакви мерки. Изпраща се на Министерството на енергетиката, ако има проблем състоянието на мрежата – да се провери и да им се дадат предписания. Ако е инцидентно прекъсването на електрозахранването – да, но има повтаряемост. В тази връзка председателят счита, че диспозитивът трябва да се допълни - или да се изпрати на Министерството на енергетиката, или по правомощията на КЕВР да се дадат задължителни предписания.

Бл. Голубарев каза, че е записано, че дружеството е предвидило да смени трансформатора от мощност от 400 kVA с такъв с мощност от 600 kVA. На едно място в доклада е записано 630 kVA, какъвто е стандартът, а на друго място е записано 600 kVA, което не е правилно. Бл. Голубарев предполага, че това са го предвидили. И цитира текст от доклада: „ЕРД твърди, че изключванията на захранването в ТП 3 са вследствие на сработване на главна защита вследствие на достигане на максимален допустим товар от 400 kVA в табло НН на ТП. През 2025 г. дружеството е извършило ремонт на табло НН на ТП 3, който е включвал подмяна на главен прекъсвач с автоматичен тип „R630A“. Посочено е, че през настоящата 2026 г. допълнително е предвидена подмяна на табло НН с по-голяма гама от 800 kVA, което следва да спомогне допълнително за преконфигурирането и селектирането на електрическия товар.“ Ако и тогава има проблем, може би трябва да ограничат вътре на хората.

Пл. Младеновски попита не може ли да се допълни диспозитивът: предвид на това, че дружеството планира подмяна на трансформатор 400 kVA на 630 kVA...

Кр. Николов каза, че в диспозитива ще се запише, че във връзка с ангажимента, поет от дружеството...

Пл. Младеновски потвърди това и допълни, че е планирана от дружеството подмяна

за избягване на бъдещи прекъсвания.

Т. Ерменков отбелязва, че докладите са за Комисията. Диспозитивът е за публиката и за обществеността. Диспозитивът трябва да бъде максимално информативен, за да може да се знае, защо са написани. Ако в диспозитива е било записано, че предвид на това, че ще бъдат предприети мерки и т.н., нямало е да се води този диалог. Това се отнася за всяко решение на Комисията, в което да има повече информираност в изводната част.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с дадените указания за изменение на диспозитива.

Във връзка с гореизложеното, както и поради това, че електроразпределителното дружество предприема мерки за повишаване на капацитета и надеждността на електрическите съоръжения за пренос и разпределение на електрическа енергия до обектите на своите клиенти, и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание с вх. № Е-01-00-5/16.01.2026 г. от народните представители г-н Халил Летифов и г-н Шендоан Халит от парламентарна група Движение за права и свободи – Ново начало относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка с повтарящи се прекъсвания и влошено качество на електрозахранването в с. Хаджидимитрово, общ. Казанлък, обл. Стара Загора;

2. Да изпрати копие от настоящия доклад, на г-н Халил Летифов и г-н Шендоан Халит - народни представители от парламентарна група Движение за права и свободи – Ново начало, за запознаване във връзка с направеното от тях Искане за съдействие по реда на чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание.

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.3. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-278 от 02.03.2026 г. от извършена извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, разпоредена със Заповед № 3-Е-15 от 19.01.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, установи следното:

Административното производство е образувано на основание чл. 22, ал. 1, чл. 75, ал. 2, т. 1, чл. 76, ал. 4, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката, и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) и на нейната администрация във връзка със Заповед № 3-Е-15 от

19.01.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране за извършване на извънредна проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ЕР Юг, ЕРД, дружеството) за изпълнение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Повод за проверката е писмо с вх. № Е-01-00-2/07.01.2026 г., подадено от г-н Стоян Таслаков - народен представител от парламентарна група Възраждане, с което на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание от КЕВР е изискано да бъде извършена проверка във връзка със случай на прекъсване на електрозахранването за продължителен период от време на територията на община Стамболийски.

В изпълнение на заповедта работната група е извършила следното:

Във връзка с чл. 18 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги с писмо с изх. № Е-13-262-6/20.01.2026 г. дружеството е уведомено за извършваната проверка.

С писмо с изх. № Е-01-00-2/23.01.2026 г. г-н Стоян Таслаков - народен представител от парламентарна група Възраждане, е уведомен за образуването в КЕВР административно производство и е информиран, че за резултатите от извършената проверка ще бъде изготвен доклад, който след приемането му от КЕВР ще му бъде предоставен за запознаване.

С писмо с изх. № Е-01-00-2/23.01.2026 г., в съответствие с чл. 31, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, искането за съдействие на г-н Стоян Таслаков в частта му, касаеща упражняване на контрол върху поддържането на електроразпределителната мрежа на територията на община Стамболийски, както и за проверка дали е поддържана мрежата в изправно състояние, съобразно изискванията на нормативната база, на територията на населените места, които са останали без ток през месец декември 2025 г. и месец януари 2026 г., е изпратено на министъра на енергетиката за разглеждане по компетентност.

С писмо с изх. № Е-01-00-2/23.01.2026 г. от ЕР Юг са изискани информация и данни както следва:

1. Списък с населените места на лицензионната територия на дружеството в община Стамболийски, които са били с нарушено електрозахранване в периода от 0:00 часа на 31.12.2025 г. до 24:00 часа на 04.01.2026 г. включително;

2. Поименен списък с диспечерски наименования на електропроводи високо/средно напрежение, трафопостове и прилежащите им мрежи ниско напрежение, захранващи изцяло или частично населените места по т. 1, с посочване на броя и времетраенето на изключванията, както и броя на засегнатите абонати. Информацията следва да бъде проследима в диспечерските дневници и бюлетини;

3. От ЕРД е изискано да посочи за съоръженията по т. 2 извършените в периода от 01.01.2025 г. до датата на получаване на искането – 19.01.2026 г. инвестиционни дейности и такива по ремонт и поддържане, както и стойността на направените разходи;

4. Информация за клиентите на дружеството, засегнати от прекъсванията на електрозахранването, на ниво средно и ниско напрежение, на територията на община Стамболийски, за повече от 24 часа, за периода по т. 1;

5. В случай че е приложимо, информация за предприятиите от ЕРД мерки съобразно чл. 45 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД (ОУ) по отношение на клиентите на дружеството, останали без електрозахранване в обектите си, на ниво средно и ниско напрежение, на територията на община Стамболийски, за повече от 24 часа, за периода по т. 1. Изискано е информацията да съдържа данни за общия брой на клиентите, както и поименен списък на

същите с информация за платените и/или предвидените за плащане неустойки по реда на чл. 45 от ОУ, поотделно за всеки клиент/обект;

6. Изискано е дружеството да посочи обективните причини, довели до прекъсвания на електрозахранването в периода по т. 1 на територията на община Стамболийски и предвидените дейности за подобряване на качеството на предоставяната услуга.

С писмо с вх. № **Е-01-00-2/29.01.2026 г.** ЕР Юг е отправило към КЕВР искане за удължаване на дадения от Комисията (до 29.01.2026 г.) срок за предоставяне на информация и документи до 06.02.2026 г.

С писмо с вх. № **Е-01-00-2/06.02.2026 г.** „Електроразпределение Юг“ ЕАД е предоставило информация за:

- всички прекъсвания на електрозахранването по изводи 20 kV, захранващи община Стамболийски, регистрирани в бюлетините на Специализирано диспечерско звено (СДЗ) Пловдив, за периода 31.12.2025 г. - 04.01.2026 г., с отразени диспечерски наименования на подстанции и изводи, вид на изключванията на електрозахранването, брой клиенти, времетраене и др.;

- диспечерски наименования на електропроводи високо/средно напрежение (ВН/СрН), трафопостове (ТП), захранващи населените места в община Стамболийски. В справката се съдържа информация за диспечерски наименования на всички подстанции, изводи, ТП (включително съоръженията, за които не са регистрирани аварии), както и населените места, захранващи се от тези съоръжения;

- изразходваните от дружеството средства за инвестиции, ремонти и текущи дейности по поддръжка на съоръженията на територията на община Стамболийски, за периода 01.01.2025 г. - 26.01.2026 г., като информацията обхваща следните реализирани обекти, с които ЕРД цели да повиши сигурността на електрозахранването в района:

- „МТП Махалата Ново Село“. Обектът включва монтаж на второ табло ниско напрежение (НН), нови захранващи кабели 4x1x300 mm² от ТМ до ново „табло ниско напрежение (ТНН) 2“, 3 броя нови изводни кабели НН с нови тип NAY2Y-J 4x185 mm², дължина – 75м от ТНН 2 до първи стълб на нови изводи А1, Б1, В1, както и изтегляне на нов усукан изолиран проводник УИП 3x120+95 mm² с дължина 123 м;

- „ТП Реката ВЛНН и КЛНН извод Б, КЛНН извод В Йоаким Груево“. Обектът включва подмяна на изведен кабел НН с нов тип NAY2Y-J 4x185 mm², дължина – 2x35м от ТНН до първи стълб, подмяна на проводници чрез изтегляне на нов УИП 3x120+95 mm² с дължина – 388 м, както и подмяна на 9 броя стоманобетонни стълбове;

- „ИМГС ТП ЮГ ИОАКИМ ГРУЕВО“. Обектът включва монтаж на 42 броя нови електромерни табла, нови захранващи кабели от железобетонен стълб (ЖБ) до ново електромерно табло (ЕТ) и нови захранващи кабели от ЕТ до главното разпределително табло на клиентите.

ЕР Юг е изложило, че за периода 31.12.2025 г. - 04.01.2026 г. няма регистрирани изключвания на ниво СрН с продължителност повече от 24 часа на територията на община Стамболийски и е предоставило справка в табличен вид с имената на клиентите, адресите, измервателните точки номер (ИТН), които са останали без електрозахранване в посочения период с продължителност повече от 24 часа на ниво НН. ЕРД е посочило, че в случая, това са клиенти, захранени от „ТП“ Младост и „ТП“ Реката. В справката, в която са включени всички клиенти, захранени от горепосочените два ТП, е поместена допълнителна информация за достигнатия максимален товар от всички клиенти, предоставената мощност за техните обекти, както и случаите на нейното превишаване.

ЕРД е декларирано, че не е изплащало обезщетения по чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ за периода 01.01.2025 г. - 26.01.2026 г., поради това, че прекъсванията на захранването са настъпили вследствие на превишаване на предоставената мощност и последващо претоварване на съоръженията на страна НН, породено от значително завишената консумация на електрическа енергия от клиентите в празничните дни. В допълнение дружеството е изложило, че това е довело до възникване на усложнена и извънредна

аварийна обстановка, включително повреди на елементи от мрежата на страна НН. ЕРД счита, че са били предприети своевременни действия за локализиране и отстраняване на аварията и своевременно възстановяване на електроснабдяването, но незабавното възстановяване не е било обективно възможно поради мащаба и характера на претоварването и настъпилите вследствие на него аварии. В заключение ЕРД е посочило, че в конкретния случай причините за прекъсванията са от извънреден аварийен характер, произтичащи от претоварването на мрежа НН, които обстоятелства са извън контрола на дружеството, като е изброило следните причини, породили прекъсванията на електрозахранването по ТП в община Стамболийски в периода 31.12.2025 г. - 04.01.2026 г.:

- Стамболийски: ТП „Левски“ - изгоряла трансформаторна машина вследствие на претоварване на съоръженията на страна НН; ТП „Младост“ многократно изключване на изводни автоматични прекъсвачи от защита от претоварване на мрежата, изгорял изведен автоматичен прекъсвач, аварирал изведен кабел от ТНН до ЖБ 1 вследствие на претоварване на съоръженията на страна НН;

- с. Йоаким Груево: ТП „Реката“ - многократно изгорели вложки-високомощностни предпазители на главен вертикален разединител в ТНН вследствие на претоварване на съоръженията на страна НН;

- с. Куртово Конаре: ТП „Карето“ - прегорели захранващи кабели между ТНН и трансформаторна машина вследствие на претоварване на съоръженията на страна НН.

Отделно от горното ЕРД е посочило, че в периода от три години назад (2023 г. – 2025 г.) от дружеството са извършени следните действия и мерки за подобряване сигурността на електрозахранване: профилактика на 26 бр. ТП; подмяна на 12 бр. кабелни линии средно напрежение (КЛСН) с обща дължина 7400 м, както следва: КЛСН от п/я „Нови Кричим“ до възлова станция (в/с) Бункера; КЛСН от В/С Бункера до ТП Баня; КЛСН от ТП Баня до ТП Културен дом; КЛСН от ТП Културен дом до ТП Поликлиника; КЛСН от ТП Поликлиника до ТП Радиостанция; КЛСН от ТП Радиостанция до в/с Тракия; КЛСН от в/с Тракия до ТП Христо Ботев; КЛСН от ТП Христо Ботев до ТП Младост; КЛСН от ТП Младост до ТП Черква; КЛСН от ТП Черква до в/с Ортахан; КЛСН от в/с Витамина до ТП Плодохранилище; КЛСН от ТП ОДЗ до в/с Витамина; подменена машина и основен ремонт на табло НН в ТП Младост; подмяна на 10 бр. стоманобетонни стълбове (СБС) по въздушна линия ниско напрежение (ВЛНН) на Стамболийски; Монтиран 1 бр. нова трансформаторна машина (ТМ) тип RONT в ТП Черква.

В заключение ЕР Юг е отбелязало, че през настоящата 2026 г. са предвидени още дейности, които ще повишат допълнително сигурността на електроснабдяването в района на Стамболийски, а именно: подмяна на 10 бр. стоманобетонни стълбове по ВЛНН на гр. Стамболийски; подмяна на ТМ в ТП Младост с нова – тип RONT; изграждане на 3 бр. кабелни линии ниско напрежение от ТП Младост; изтегляне на 1 бр. нова ВЛНН ТП Реката с. Йоаким Груево; 3 бр. нови КЛНН МТП Махалата с. Ново село; 2 бр. нови ТМ тип RONT ТП Полигона с. Йоаким Груево; 2 бр. ТНН на ТМ Реката с. Йоаким Груево.

Анализ и констатации от предоставените в хода на проверката данни и документи данни:

ЕР Юг е предоставило в пълнота изисканите от КЕВР информация и данни, които да послужат за извършването на анализ и преценка на обективното фактическо положение.

Съгласно предоставената от ЕРД информация в периода 0:00 часа на 31.12.2025 г. - 24:00 часа на 04.01.2026 г. на лицензионната територия на дружеството в община Стамболийски с нарушено електрозахранване на ниво ниско напрежение, за повече от 24 часа, са били общо 113 обекта на клиенти на дружеството, захранвани с електрическа енергия от ТП „Младост“ и ТП „Реката“.

На ниво средно напрежение в разглеждания период са били налице общо 4 (четири) изключвания на електрозахранването, като едно от тях за време от 3:15 ч. (три часа и петнадесет и минути) и три изключвания за период от 1 (една) минута всяко.

ЕРД е изложило подробно причините и аргументите относно прекъсванията на електрозахранването в разглеждания период на територията на община Стамболийски.

Съобразно предоставената справка за 18 (осемнадесет) от обектите, които са били без електрозахранване за повече от 24 (двадесет и четири) часа на ниво ниско напрежение, ЕР Юг е отразило, че изключванията са се дължали на превишаване на предоставената мощност на тези обекти, поради което дружеството не е изплащало обезщетения по чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ за периода 01.01.2025 г. - 26.01.2026 г.

Дружеството е приело, че прекъсванията на захранването са настъпили вследствие на превишаване на предоставената мощност и последващо претоварване на съоръженията на страна НН, породено от значително завишената консумация на електрическа енергия от клиентите в празничните дни.

Наред с това дружеството е изложило, че значително завишената консумация на електрическа енергия от клиентите в празничните дни е довело до възникване на усложнена и извънредна аварийна обстановка, включително повреди на елементи от мрежата на страна НН. Поради това от ЕРД се е наложило да бъдат предприети действия за локализиране и отстраняване на аварията и възстановяване на електроснабдяването. Според дружеството, поради мащаба и характера на претоварването и настъпилите вследствие на него аварии, незабавното възстановяване на електрозахранването е било обективно възможно. ЕР Юг е посочило, че според него в конкретния случай причините за прекъсванията са от извънреден аварийен характер, произтичащи от претоварването на мрежа НН, които обстоятелства са извън контрола на дружеството.

В периода 2023 г. – 2025 г. ЕРД е извършило редица действия и мерки за подобряване сигурността на електрозахранване, подробно описани в предоставените справки, като през 2026 г. е предвидило допълнителни дейности за повишаване на сигурността на електроснабдяването в района на община Стамболийски.

Заключение:

С оглед на гореизложеното работната група счита, че основна причина за продължителната липса на електрозахранване е частичното неизпълнение на изискванията на издадената на дружеството лицензия за разпределение на електрическа енергия и по-конкретно на т. 3.1.5., 1. - *Лицензиантът експлоатира и поддържа мрежата в съответствие с Правилата на мрежата и по начин, осигуряващ непрекъснатост, надеждност и ефективност на разпределението на електрическа енергия и намаляване на технологичните разходи, като използва съоръжения, уредби и оборудване с необходимото качество, които отговарят на техническите изисквания, правила и норми, включително за безопасност.*

От предоставените данни е видно, че през последните три години дружеството е извършвало дейности за разрешаването на установен от него проблем, свързан с качеството и непрекъсваемостта на електрозахранването в района на община Стамболийски. Въпреки това в хода на извършената проверка е установено, че в разглеждания период, а именно от 0:00 часа на 31.12.2025 г. до 24:00 часа на 04.01.2026 г., за част от населените места в община Стамболийски е бил налице проблем с продължително прекъсване на електрозахранването за повече от 24 часа на ниво ниско напрежение за общо 113 обекта на клиенти на дружеството, захранвани с електрическа енергия от ТП „Младост“ и ТП „Реката“.

Следва да се отбележи, че изложените от ЕР Юг аргументи, че прекъсванията на захранването са настъпили вследствие на превишаване на предоставената мощност и последващо претоварване на съоръженията на страна НН, както и че завишената консумация на електрическа енергия от клиентите в празничните дни е довело до възникване на усложнена и извънредна аварийна обстановка, включително повреди на елементи от мрежата на страна НН, не следва да се кредитират от КЕВР.

Това е така, защото на първо място, електроразпределителното дружество има правото и разполага с техническите условия и инструменти за ограничаване на използването от клиентите на електрическа мощност над предоставената им по договор като клиенти на дружеството.

На следващо място, следва да се посочи, че ЕРД, като оператор на електроразпределителната мрежа в този район, носи отговорността и има задължението и инструменти да изчисли електрическите товари и да предвиди необходимите и достатъчни електрически съоръжения, чрез които да осигури сигурност и качество на електрозахранването до обектите на своите клиенти, в т.ч. и е длъжно да предвиди, че коефициентът на едновременност на работа на електрическите консуматори не е релевантен в пикови моменти на ползване на електрическа енергия, като например, празнични дни и/или при временна невъзможност клиентите да ползват друг вид енергия за отопление и/или временно върхово потребление на електрическа енергия за охлаждане и климатизация и др.

ЕРД е описало и е посочило подробно какви са авариралите съоръжения и причините за това в периода 31.12.2025 г. - 04.01.2026 г., а именно: трансформаторна машина в ТП „Младост“, многократното изключване на изводни автоматични прекъсвачи от защита от претоварване на мрежата, изгорял изведен автоматичен прекъсвач, аварирал изведен кабел от ТНН до ЖБ 1, вследствие на претоварване на съоръженията на страна НН, многократно изгорели вложки в ТП „Реката“, високомощностни предпазители вследствие на претоварване на съоръженията на страна НН. Наред с това дружеството е посочило, че през последните три години е подменило трансформаторните машини в различни трафопостове с нови, както и че през настоящата 2026 г. е предвидило да смени още три броя трансформаторни машини в трафопостове, обслужващи разглежданите населени места, както редица други електрически съоръжения.

Всичко това е в потвърждение на изложеното по-горе от КЕВР, че основната причина за продължителната липса на електрозахранване в разглеждания период е частичното неизпълнение на изискванията на издадената на ЕР Юг лицензия за разпределение на електрическа енергия. Като не е предвидило, изчислило и изградило своята електроразпределителна мрежа в разглеждания район, така че същата да гарантира сигурност, качество и непрекъсваемост на електроснабдяването до обектите на своите клиенти, ЕР Юг не е изпълнило изискванията и условията на т. 3.1.5., 1 от издадената му Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Правилното предвиждане, проектиране и изпълнение на електроразпределителната мрежа, както и своевременното отстраняване на забелязаните от дружеството нередности, би намалило значително както броя на аварията, така и времето за тяхното локализиране и отстраняване.

За останалите без електрозахранване за период над 24 часа клиенти на ЕР Юг дружеството следва да заплати неустойка в съответствие с разпоредбите на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ, съгласно които, в случай че обект на клиент остане без снабдяване с електрическа енергия по вина на ЕР Юг повече от 24 (двадесет и четири) часа, ЕР Юг дължи на клиента неустойка в размер на 30 лв. (тридесет лева), а в случай че преустановяването на снабдяването с електрическа енергия по ал. 1 е с продължителност над 36 (тридесет и шест) часа, ЕР Юг дължи на клиента допълнително неустойка в размер на 20 лв. (двадесет лева) за всеки започнал период от 12 (дванадесет) часа, през който клиентът е без снабдяване с електрическа енергия.

Предвид липсата на въведен ограничителен режим за конкретния период, ЕР Юг следва да изплати неустойка на всички свои клиенти, останали продължително време без електрозахранване. Размерът на неустойката следва да бъде определен съгласно разпоредбите на ОУ на дружеството. Изплащането ѝ следва да се извърши по начина, по който клиентите заплащат консумираната от тях електрическа енергия, без да се изискват действия от тяхна страна.

От събраната в хода на проверката информация е установено, че дружеството не е изплатило неустойка на засегнатите клиенти, което е неизпълнение на горецитираните нормативни изисквания и разпоредби на ОУ.

Общите условия на договорите са неразделна част от лицензията по силата на чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

На основание чл. 201, ал. 1, т. 3 от ЗЕ Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават условията за извършване на лицензионната дейност.

Целите, за които се налагат принудителните административни мерки, са нормативно определени в чл. 201, ал. 2 от ЗЕ, както следва: за предотвратяване или преустановяване на нарушенията, както и за отстраняване на вредните последици от тях.

Неизпълнението на задължение, произтичащо от ОУ, представлява нарушение на условията на издадената на дружеството Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“. ЕР Юг не е спазило разпоредбата на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ, като не е заплатило на всички свои клиенти неустойка в размер, определен съгласно посочените разпоредба от ОУ.

С оглед на това и на основание чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“ от ЗЕ за отстраняване на вредните последици от извършеното нарушение на дружеството следва да бъде наложена принудителна административна мярка – писмено разпореждане за предприемане на задължителни действия в определен срок.

Изказвания по т.3.:

Докладва Кр. Николов. Касае се за сигнал от народен представител, който касае прекъсвания на електрозахранването на територията на община Стамболийски. Изискана е информация от страна на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, която е предоставена. Съставен е и връчен Констативен протокол. Установено е, че има 113 обекта на територията на общината, за които прекъсването е повече от 24 часа, захранвани от ТП „Младост“ и ТП „Реката“. Налице е хипотеза, при която електроразпределителното дружество следва да изплати неустойка в съответствие с разпоредбите на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от ОУ, съгласно които, в случай че обект на клиент остане без снабдяване с електрическа енергия по вина на ЕР Юг повече от 24 часа, ЕР Юг дължи на клиента неустойка в размер на 30 лв., а в случай че преустановяването на снабдяването с електрическа енергия по ал. 1 е с продължителност над 36 часа, ЕР Юг дължи на клиента допълнително неустойка в размер на 20 лв. за всеки започнал период от 12 часа, през който клиентът е без снабдяване с електрическа енергия. Няма налице въведен ограничителен режим за конкретния период и изплащането на неустойката следва да се извърши по начина, по който клиентите заплащат консумираната от тях електрическа енергия, без да се изискват действия от тяхна страна.

От събраната в хода на проверката информация е установено, че дружеството не е изплатило неустойка на нито един клиенти към настоящия момент. На основание чл. 201, ал. 1, т. 3 от ЗЕ Комисията прилага принудителни административни мерки, когато установи, че контролираните по този закон лица са извършили или извършват действия, с които нарушават условията за извършване на лицензионната дейност.

Неизпълнението на задължение, произтичащо от ОУ, представлява нарушение на условията на издадената на дружеството Лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“. С оглед на това и на основание чл. 201, ал. 2, т. 1, б. „а“ от ЗЕ за отстраняване на вредните последици от извършеното нарушение на дружеството следва да бъде наложена принудителна административна мярка – писмено разпореждане за предприемане на задължителни действия в определен срок.

Предвид изложеното в доклада, с цел отстраняване на вредните последици от нарушението, и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен

протокол № Е-4 от 10.02.2026 г., работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

I. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка.

II. Да даде на „Електроразпределение Юг“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбите на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой клиент, на територията на община Стамболийски, останал без електрозахранване по вина на дружеството в периода 0:00 часа на 31.12.2025 г. - 24:00 часа на 04.01.2026 г., като предвид промяната на официалната парична единица в Република България от лев на евро стойностите, посочени в разпоредбите на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, следва да се определят в евро;

2. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1 „Електроразпределение Юг“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, което да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 1, с изключение на получилите такава чрез банков превод преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод;

3. В тридневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1 и т. 2 „Електроразпределение Юг“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация в табличен вид, формат Excel, съдържаща данни за: името и адреса на клиентите по т. 1, продължителността на времето без електрозахранване и размера на определената на тази база неустойка.

III. В съответствие с чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-32 от 07.10.2025 г. да изпрати копие от настоящия доклад на г-н Стоян Таслаков - народен представител от парламентарна група Възраждане.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, с цел отстраняване на вредните последици от нарушението, и на основание чл. 49, ал. 2, т. 7 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 201, ал. 1, т. 3, ал. 2, т. 1, б. „а“, чл. 202, ал. 1 и чл. 203, ал. 1 и ал. 2 от Закона за енергетиката във връзка с Констативен протокол № Е-4 от 10.02.2026 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание с вх. № Е-01-00-2/07.01.2026 г. от народния представител г-н Стоян Таслаков от парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за

енергетиката във връзка със случай на прекъсване на електрозахранването за продължителен период от време на територията на община Стамболийски;

II. Дава на „Електроразпределение Юг“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбите на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой клиент, на територията на община Стамболийски, останал без електрозахранване по вина на дружеството в периода 0:00 часа на 31.12.2025 г. - 24:00 часа на 04.01.2026 г., като предвид промяната на официалната парична единица в Република България от лев на евро стойностите, посочени в разпоредбите на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, следва да се определят в евро;

2. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1 „Електроразпределение Юг“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, което да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 1, с изключение на получилите такава чрез банков превод преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод;

3. В тридневен срок след изпълнение на разпорежданията по т. 1 и т. 2 „Електроразпределение Юг“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация в табличен вид, формат Excel, съдържаща данни за: името и адреса на клиентите по т. 1, продължителността на времето без електрозахранване и размера на определената на тази база неустойка;

III. В съответствие с чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-32 от 07.10.2025 г. да изпрати копие от настоящия доклад на г-н Стоян Таслаков - народен представител от парламентарна група Възраждане.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

Пл. Младеновски посочи, че има предходно решение на Комисията по сигнал на П. Петров за Монтана. След това е изпратил допълнително писмо, в което е изискал информация относно броя клиенти и на клиентите, които са засегнати от това. На изслушването в Народното събрание е имало забележка, че тази информация не е предоставена от Комисията. Председателят изиска да бъде изготвен отговор на посоченото писмо по първата точка, защото му е отговорено само по второто искане (поне така П. Петров е твърдял).

По т.4. Комисията разгледа доклад относно **извънредна проверка на „Топлофикация-Перник“ АД в изпълнение на Заповед № 3-Е-6 от 08.01.2026 г., изм. със Заповед № 3-Е-29/04.02.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.**

Във връзка със Заповед № 3-Е-6 от 08.01.2026 г., изм. със Заповед № 3-Е-29/04.02.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация беше извършена извънредна проверка по документи на „Топлофикация-Перник“ АД, с цел установяване основателността на фактите, обстоятелствата и исканията, изложени в подаден сигнал с вх. № Е-07-12-1 от 19.12.2025 г. от кмета на гр. Перник и сигнал с вх. № Е-07-12-1 от 23.12.2025 г. от г-н Димо Дренчев- народен представител от ПГ Възраждане и с оглед да се установи дали има нарушения по изпълнението на условията на издадените лицензии на дружеството.

I. ОПИСАНИЕ НА ФАКТИЧЕСКАТА ОБСТАНОВКА:

В КЕВР е постъпил сигнал с вх. № Е-07-12-1 от 19.12.2025 г. от кмета на гр. Перник г-н Станислав Владимиров, във връзка със сериозно и продължително нарушаване на услугата по топлоснабдяване, предоставяна от „Топлофикация Перник“ АД. В сигнала се твърди, че пет поредни дни на територията на град Перник се наблюдава значително занижено качество на услугата топлоснабдяване, като в голяма част от жилищните сгради отоплението е изключително слабо или напълно липсва. Проблемът засяга хиляди домакинства, включително семейства с малки деца, възрастни хора и социално уязвими групи, при зимни метеорологични условия.

В Община Перник са получени стотици телефонни обаждания, устни сигнали и жалби от граждани, които изразяват основателното си недоволство и тревога от създалата се ситуация. Общината многократно е сезирана от граждани, които заявяват, че въпреки заплащането на дължимите сметки, не получават договорената услуга.

Искането към КЕВР е да извърши незабавна проверка на дейността на „Топлофикация Перник“ АД, да установи причините за нарушението, както и да бъдат предприети всички предвидени в закона мерки и санкции, с цел възстановяване на нормалното и качествено топлоснабдяване и защита правата на потребителите.

С вх. № Е-07-12-1 от 23.12.2025 г. в КЕВР е постъпило писмо от г-н Димо Дренчев- народен представител от ПГ Възраждане относно прекъсване и занижено качество на топлоснабдяването на територията на гр. Перник.

II. ПРЕДМЕТ НА ПРОВЕРКАТА

Изпълнение на условията на Лицензия № Л-056-05 от 08.01.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“ и Лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ за територията на гр. Перник, издадени на „Топлофикация Перник“ АД, Закона за енергетиката и подзаконовите актове по прилагането му.

III. ИЗИСКАНА И ПРЕДОСТАВЕНА ИНФОРМАЦИЯ

С писмо с изх. № Е-07-12-1 от 05.01.2026 г. на КЕВР от „Топлофикация-Перник“ АД е изискано да предостави в 7-дневен срок от получаване на писмото данни, документи и информация, както следва:

1. Подробно становище по постъпилите сигнали в КЕВР;
2. Прекъсванията на топлоподаването да бъдат подробно описани в приложена таблица, като за всяко прекъсване се опишат подробно причините;
3. Периодът на анализа по спазване на качеството на топлоснабдяване да обхване месец декември 2025 г.

С писмо с вх. № Е-07-12-1 от 20.01.2026 г. „Топлофикация-Перник“ АД е представило в КЕВР следната информация по постъпилите сигнали само в табличен вид:

Прекъсванията на топлоподаването са подробно описани в приложената таблица

№	Дата и час на прекратяване на топлоподаването	Дата и час на възстановяване на топлоподаването	Причина	Дата и час на нарушаване на качеството на топлоподаването при потребителите	Дата и час на възстановяване на качеството на топлоподаването при потребителите	Време, в часове, на нарушено качеството на топлоподаването при потребителите	Брой засегнати абонатни станции	Брой засегнати апартаменти / клиенти
1	3.12.2025 10:20	3.12.2025 14:10	Авария ТМ			3,5	5	178
2	4.12.2025 11:30	04.12.2025 16:30	Авария ТМ			5	4	5
3			Авария в топлоизточника	6.12.2026 2:00	7.12.2026 2:00	24	757	21180
4	8.12.2025 10:00	8.12.2025 16:50	Авария ТМ			6,5	8	386
5			Авария в топлоизточника	8.12.2026 2:00	8.12.2026 14:00	12	757	21180
6			Авария в топлоизточника	10.12.2026 9:00	11.12.2026 7:00	22	757	21180
7	11.12.2025 10:00	11.12.2025 16:30	Авария ТМ			6,5	6	90
8	11.12.2025 17:00	12.12.2025 23:40	Авария ТМ			30,5	89	3627
9	12.12.2025 0:25	12.12.2025 10:30	Авария ДМ			10,05	5	220
10			Авария в топлоизточника	13.12.2026 18:00	14.12.2026 8:00	14	757	21180
11			Авария в топлоизточника	15.12.2026 16:00	15.12.2026 23:00	7	757	21180
12			Авария в топлоизточника	16.12.2026 4:00	16.12.2026 7:00	3	757	21180
13	15.12.2025 8:50	15.12.2025 16:20	Авария ТМ			7,5	1	1
14	15.12.2025 12:25	15.12.2025 19:30	Авария ТМ			7,05	10	549
15	15.12.2025 22:00	17.12.2025 11:50	Авария ТМ			26,5	10	549
16	16.12.2025 9:25	17.12.2025 11:50	Авария ТМ			26	5	155
17	16.12.2025 9:30	16.12.2025 16:45	Авария ТМ			7,1	1	26
18			Авария в топлоизточника	18.12.2026 11:00	19.12.2026 7:00	20	757	21180
19	18.12.2025 22:10	19.12.2025 14:00	Авария ТМ			16	32	943
20	19.12.2025 14:15	19.12.2025 22:00	Авария ТМ			7,5	7	118
21	22.12.2025 11:30	22.12.2025 15:20	Авария ТМ			4	10	183
22	28.12.2025 18:25	29.12.2025 13:30	Авария ТМ			19	5	231
23	31.12.2025 9:10	31.12.2025 16:00	Авария ТМ			7	9	326

*ТМ - топлопреносна мрежа

С уважение,
инж.Борислав Борисов
Изпълнителен Директор



Отговорът на дружеството от 20.01.2026 г. не съдържа никакви допълнителни анализи и данни относно причините за настъпилите аварии, не е изразено становище относно какви действия са предприети или предстои да бъдат предприети за предотвратяване на същите, както и мерки за недопускане на бъдещи такива.

На основание чл. 142, ал. 5 и във връзка с чл. 54, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката от дружеството с допълнително писмо е изискано в **седемдневен срок** от получаването му да предостави на Комисията следната допълнителна информация:

1. Изпълнение на инвестиционна и ремонтна програми за 2025 г. в топлоизточника и в топлопреносната мрежа поотделно – план и отчет;
2. Подробна обяснителна записка за неизпълнените дейности, заложи в инвестиционната и ремонтната програми;
3. Показатели за качество на топлоснабдяването, приети с Решение № П-3 от 30.06.2004 г. на ДКЕР за 2025 г. - отчет за 2025 г., в т.ч.:
 - 3.1. Справка за изпълнение на Показателите за качество на топлоснабдяването;
 - 3.2. Норми за качеството на топлинната енергия;

3.3. Непрекъснатост на снабдяването с топлинна енергия, уведомяване на потребителите за аварии и планови ремонти;

4. Енергийна ефективност: отчет за технико-икономическите показатели (план, отчет) за периода от 1.12.2025 г. до 31.12.2025 г.;

5. Детайлна обяснителна записка за причините, предизвикали спиране на топлоподаването за периода от 1.12.2025 г. до 31.12.2025 г., в т.ч. аварии в топлоизточника и топлопреносната мрежа, предприетите мерки и действия от страна на дружеството за справяне с аварийни ситуации;

6. Брой постъпили жалби – писмени, по телефона и по електронната поща, за периода от 1.12.2025 г. до 31.12.2025 г.;

7. Температурен график и Режимна карта за наляганията в топлоснабдителната система на град Перник за отоплителен период 2025 г. – 2026 г.;

8. Доказателства за информиране на клиентите за настъпилите аварии за периода от 1.12.2025 г. до 31.12.2025 г., съгласно чл. 19, ал. 1 от Общите условия за продажба на топлинна енергия от „Топлофикация - Перник“ АД на потребители в гр. Перник;

9. Във връзка с прекъсванията на топлоснабдяването (пълно или с влошени параметри) да бъде анализирано и мотивирано наличието на нормативни основания за компенсация на засегнатите клиенти.

С писмо с вх. № Е-07-12-1 от 12.02.2026 г. „Топлофикация-Перник“ АД е представило в КЕВР следната информация:

По точка 1 и точка 2 – Изпълнение на инвестиционна и ремонтна програма за 2025 г.

Във връзка с подобряване работата на топлоизточника и подобряване услугата производство, пренос и продажба на топлоенергия са предприети и се осъществяват редица инвестиционни и ремонтни дейности.

През 2025 година продължава изграждане на нова когенераторна инсталация, състояща се от 2 броя КГ с инсталирана електрическа мощност 2 x 8.7 MWh и топлинна мощност 2 x 7.7 MWh. Изразходваните средства през 2025 година са в размер на 19 884 х. лв. Очаква се въвеждане в експлоатация в средата на 2026 година. Това ще осигури допълнителна стабилност при топлоснабдяването на абонатите на гр. Перник.

Введена е в експлоатация, изградена от дружеството, инсталация за изгаряне на биогориво на стойност 2 248 х. лв.

Извършва се рекултивация на Сгуроотвал 7-ми септември. Изразходваните средства през годината са в размер на 1 066 х. лв.

Изгражда се клетка 3 на Сгуроотвал „Кудин дол“. Изразходваните средства за 2025 година са 1 031 х. лв.

В процес на изграждане и пускане в експлоатация през 2026 година е обект „батерийно стопанство“ с предназначение съхранение на енергия. Изразходваните средства през 2025 година са в размер на 36 847 х. лв.

Ремонт в топлоизточника:

Котелен цех:

- 1.Подменен е Конвективен паропрегревател (КПП1);
- 2.Подменени са броните на мелниците;
- 3.Основен ремонт на шлакова вана;
- 4.Възстановяване на зидария на пепелни и шлакови бункери;
5. Ремонт и подмяна на арматура.

Турбинен цех:

1. Подменени са шибри и обратни клапи;
2. Подменен тръбопровод - вторичен кондензат;
3. Подменен напорен тръбопровод.

Електрически цех:

1. Ревизия на ел. двигатели, прекъсвачи и уредби.

Цех Въгледождане:

1. Подменени ленти и смяна на улеи;
2. Сероочистваща инсталация (СОИ и ОТНПО);
3. Основен ремонт на абсорбера; 4. Подмяна на колектори.

Цех Когенератори:

1. Смяна на лагери;
2. Почистване на котел утилизатор.

Извършените ремонтни дейности по топлоизточника за 2025 година са в размер на 2 970 х. лв.

Ремонт в топлопреносната мрежа:

Ремонт на топлопреносната мрежа

1. Ремонт и смяна на топломери
2. Подмяна на стари абонатни станции с нови;
3. Смяна на автоматични обезвъздушители на магистрали;
4. През летния период топлоподаването не е спирало.

Общият размер на вложените средства за 2025 година възлиза на 1 333 х. лв.

Всички заложи в инвестиционната и ремонтната програма дейности са изпълнени.

По точка 3 Обяснителна записка относно некачествено изпълнение на показателите за топлоснабдителни услуги през няколко дни на месец декември 2025 г.:

Причината е във временното спиране поради авария на ПГ№5 и работа с ПГ№4, който е с по-малка топлинна мощност. От направената статистика за среднодневни стойности на външната температура и температурата на подаваща мрежова вода с информация от база данни на дружеството е видно, че са отчетени отклонения с над 4 °C от утвърдения температурен график:

1. За периода 06.12.2025 2:00ч. – 07.12.2025 г. **2:00 ч.** при средна температура по график 70.1 °C на права мрежова вода е подавана средна температура 52.5 °C;
2. За периода 08.12.2025 2:00ч. – 08.12.2025 г. **14:00 ч.** при средна температура по график 70.7 °C на права мрежова вода е подавана средна температура 56.3 °C;
3. За периода 10.12.2025 9:00ч. – 11.12.2025 г. **7:00 ч.** при средна температура по график 72.2 °C на права мрежова вода е подавана средна температура 46.1 °C;
4. За периода 13.12.2025 18:00ч. – 14.12.2025 г. **8:00 ч.** при средна температура по график 78.6 °C на права мрежова вода е подавана средна температура 55.5 °C;
5. За периода 15.12.2025 16:00ч. – 15.12.2025 г. **23:00 ч.** при средна температура по график 73.9 °C на права мрежова вода е подавана средна температура 54.8 °C;
6. За периода 16.12.2025 4:00ч. – 16.12.2025 г. **7:00 ч.** при средна температура по график 86.9 °C на права мрежова вода е подавана средна температура 51.4 °C;

7. За периода 18.12.2025 11:00ч. – 19.12.2025 г. **7:00 ч.** при средна температура по график 75.5 °С на права мрежова вода е подавана средна температура 58.1 °С.

Обяснителна записка относно възникналите аварии в топлопреносната мрежа
Причини, предизвикали спиране на топлоподаването за посочения период :

Поради повреда в основния топлоизточник и спиране на топлоподаването по мрежата тръбите се свиват и при повторно пускане на мрежова вода с по-висока температура се получава процес на разширяване, който спомага за появата на пукнатини в тръбопроводите за топлоснабдяване. Това е основната причина за предизвиканите аварии. Голяма част от участъците на топлопреносната мрежа са с превишен експлоатационен срок, като дворните мрежи са изградени в периода 1967–1985 г. Това води до нарастване на броя на аварийните ситуации. Времето за отстраняване на една авария зависи пряко от техническото състояние на топлофикационното трасе, като често при възстановяване на топлоснабдяването в даден участък по дължината на трасето възникват последващи аварии, което удължава периода на прекратено топлоподаване. Системата за наблюдение на параметрите на мрежата в избрани крайни точки подпомага своевременното откриване на пробиви и ускорява процеса по тяхното отстраняване. През посочения период не е регистрирано прекъсване на топлоподаването за повече от 48 часа при възникнали аварии.

- Авария на 03.12.2025 г. с продължителност 3.5 ч.;
- Авария на 04.12.2025 г. с продължителност 5 ч.;
- Авария на 08.12.2025 г. с продължителност 6.5 ч.;
- Авария на 11.12.2025 г. с продължителност 6.5 ч.;
- Авария на 11-12.12.2025 г. с продължителност 30.5 ч.;
- Авария на 12.12.2025 г. с продължителност 10 ч.;
- Авария 1 на 15.12.2025 г. с продължителност 7.5 ч.;
- Авария 2 на 15.12.2025 г. с продължителност 7 ч.;
- Авария на 15-17.12.2025 г. с продължителност 26.5 ч.;
- Авария на 16.12.2025 г. с продължителност 7 ч.;
- Авария на 16-17.12.2025 г. с продължителност 26 ч.;
- Авария на 18-19.12.2025 г. с продължителност 16 ч.;
- Авария на 19.12.2025 г. с продължителност 7.5 ч.;
- Авария на 22.12.2025 г. с продължителност 4 ч.;
- Авария на 28-29.12.2025 г. с продължителност 19 ч.;
- Авария на 31.12.2025 г. с продължителност 7 ч.

Всички абонати са уведомени своевременно за настъпилите аварии със съобщения на официалната страница на дружеството. (Приложение уведомления и справки)

Мерки и действия от страна на дружеството за справяне с аварийни ситуации:

Свиква се екип, който работи на възникналата авария до отстраняването ѝ. Проблемният участък се подменя с предварително изолирани тръби. В момента дружеството подготвя програма за реконструкция на старите тръбопроводи, рехабилитация и модернизация на съоръженията.

По точка 4 Отчет за технико-икономическите показатели (план, отчет) за периода от 01.12.2025 г. до 31.12.2025 г.

ТЕХНИКО - ИКОНОМИЧЕСКИ ПОКАЗАТЕЛИ

№	ПОКАЗАТЕЛИ	МЯРКА	план декември 2025	отчет декември 2025
1.	Ел.енергия - бруто производство	млн.квтч	34,596	31,696
	- от природен газ	млн.квтч	6,164	7,597
	- от мазут	млн.квтч		
	- от въглища	млн.квтч	28,432	9,987
	- от биогориво	млн.квтч		14,111
	Калоричност - на природен газ	ккал./1000Н.м.куб	8300	8335,4
	- на мазут	ккал./кг		
	- на въглища	ккал./кг	1900	1928
	- на биогориво			3293
	Специфичен разход на гориво	г.у.г./квтч	223,5	225,9
	Собствени нужди	млн.квтч	6,696	5,953
	Собствени нужди	%	19,35	18,78
	Ел.енергия - нето, в т.ч.	млн.квтч	27,9	25,743
	- комбинирано	млн.квтч	27,900	25,743
	- принудено	млн.квтч		
2.	Топлоенергия - бруто производство	х.Мвтч	86,200	68,280
	в т.ч.отпусната към преноса	х.Мвтч	83,300	67,010
	- от мазут	х.Мвтч		
	- от въглища	х.Мвтч	70,843	21,516
	- от природен газ	х.Мвтч	15,357	16,366
	- от биогориво	х.Мвтч		30,398
	Специфичен разход на гориво	кг.у.г./Мвтч.	106,50	111,2
	Собствени нужди	х.Мвтч	2,900	1,270
	Собствени нужди	%	6,157	3,360
	Разходи по преноса	х.Мвтч	19,100	13,009
	Разходи по преноса	%	40,55	34,417
	Топлоенергия за реализация, в т.ч:	х.Мтвч	64,200	54,000
	- стопански организации - пара	х.Мтвч	36,200	29,211
	- стопански организации - г.вода	х.Мтвч	1,670	1,383
	-бюджетни	х.Мтвч	2,910	3,148
	- население	х.Мтвч	23,420	20,258
	Натурални количества горива:			
	Ел.енергия,в т.ч.			
	* природен газ	х.Н м.куб.	1348	1328
	* мазут	тона		
	* въглища	тона	27 164	7 548
	*биогориво	тона		6 244

	Топлоенергия, в т.ч.			
	* природен газ	х.Н м.куб.	1546	1839
	* мазут	тона		
	* въглища	тона	31 156	10 452
	*биогориво	тона		8 646

С Решение на КЕВР № Ц-24 от 01.07.2025 г. на „Топлофикация-Перник“ АД е направен регулаторен преглед на цени на топлинна и електрическа енергия. На база на производствената програма в ценовия модел е направен отчет за технико-икономическите показатели план - отчет за месец декември 2025 г.

Съгласно производствената програма за месец декември 2025 г. се планира работа на парогенератор № 5 в паралел с турбогенератор № 5 и когенераторната инсталация.

Планирано е брутно производство на електроенергия 34 596 MWh, нетно производство на електроенергия 27 900 MWh.

Планирано е брутно производство на топлинна енергия 86 200 MWh, от които топлинна енергия с топлоносител гореща вода 42 600 MWh и съответно с топлоносител пара 36 200 MWh.

Планирана е реализация с топлоносител гореща вода 28 000 MWh.

При отчета за месец декември 2025 г. работните часове на парогенератор № 5 са 617.88 р.ч. а на турбогенератор № 5 са 561,77 р.ч. Работните часове на когенераторната инсталация по когенератори: КГ1 – 722,8 р.ч., КГ2 – 315,92 р.ч., КГ3 – 741,15 р.ч. Работни часове на заместваща мощност ПГ 4 – 86,50 р.ч.

Отчетното брутно производство на електроенергия е 31 696 MWh, нетно производство на електроенергия 25 743 MWh.

Отчетното брутно производство на топлоенергия е 68 280 MWh, от които топлинна енергия с топлоносител гореща вода 39 069 MWh и съответно с топлоносител пара 29 211 MWh.

Реализирана е топлоенергия с топлоносител гореща вода 24 789 MWh.

По точка 5 Обяснителна записка за причините, предизвикали спирането на топлоподаването.

На 05.12.2025 г. дежурните на смяна (19:00-07:00 ч.) при направен обход по ПГ № 5 са забелязали пропуск от пара на вентил по питателна магистрала към парогенератора, който се е увеличавал. На 06.12.2025 г. в 01:05 часа парогенераторът е загасен за отстраняване на повредата. Веднага след изваждане на ПГ № 5 от експлоатация са започнати подготвителни дейности по въвеждане на ПГ № 4 в работа. Парогенератор № 4 е запален в 01:55 часа на 06.12.2025 г.

На 09.12.2025 г. дежурните на смяна чуват остър и силен шум от тавана на ПГ №5. При направен обход по ПГ №5 се установява, че шумът идва от пропуск на пара от приставка на баланс. На 10.12.2025 г. в 05:05 ч. парогенераторът е загасен. Веднага са предприети ремонти дейности по отстраняване на аварията и на 10.12.2025 г. в 12:25 ч. е запалена газова горелка на Парогенератор №5.

Дежурната смяна (07:00-19:00 ч.) на 13.12.2025 г. приема ПГ № 5 с работни параметри и в паралел с ТГ5. В 16:15 ч. парогенераторът губи разреждане в пещна камера и е загасен. Веднага са започнати подготвителни дейности по въвеждане на ПГ № 4 в работа. Парогенератор № 4 е запален в 18:50 ч. на 13.12.2025 г.

На 18.12.2025 г. в 09:50 ч. се чува силен шум от нагревните повърхности на Парогенератор № 5 и се губи разреждането в пещна камера. Парогенераторът веднага е

загасен. Започнати са подготвителни дейности по въвеждане на ПГ № 4 в работа. Парогенератор № 4 е запален в 11.05 ч. на 18.12.2025 г.

След отстраняване на аварията и направена водна опресовка в 23:55 ч. на 18.12.2025 г. е запалена газова горелка на ПГ № 5.

Тези чести превключвания на топлоизточника водят до влошено топлоподаване. Оттам се увеличи и процентът на аварийност в разпределителните и присъединителните топлопроводи от топлопреносната мрежа. Екипите на дружеството положиха всички усилия, възникналите аварии да бъдат отстранени в установените срокове.

По точка 6 – Брой постъпили жалби

През месец декември 2025 г. са постъпили 70 броя жалби. Същите са обработени и е изпратен отговор по надлежния ред.

Приложение Жалби

Справка жалби, молби и възражения за периода 01.12-31.12.2025 г.			
			Декември
1	Некачествено отопление	бр.	17
1,1	Некачествено отопление по e-mail	бр.	1
1,2	Некачествено отопление вх. поща	бр.	3
1,3	Некачествено отопление по телефон	бр.	13
2	Некачествена топла вода	бр.	1
2,1	Некачествена топла вода по e-mail	бр.	0
2,2	Некачествена топла вода вх. поща	бр.	1
2,3	Некачествена топла вода по телефон	бр.	0
3	Аварийно спиране - прекъсване на топлоснабдяване	бр.	52
Общо за месец:		бр.	70

По точка 7 – Температурен график и режимна карта

Приложен е утвърден температурен график и режимна карта за 2025 – 2026 г.

По точка 8 – Доказателства за информиране на клиентите за настъпилите аварии.

Приложени са копия от уведомление към клиентите.

По точка 9 - Относно прекратяване на топлоснабдяването поради аварийни ситуации на топлопреносната мрежа дружеството е изпълнило задълженията си по чл. 44 ал. 1 т.1 и чл. 44 ал. 2 от Общите условия за продажба на топлинна енергия. През посочения период не е регистрирано прекъсване на топлоподаването за повече от 48 часа при възникнали аварии. Предвид това не са налице предпоставки за възникване на задължение за изплащане на компенсации по реда на приложимата нормативна уредба и одобрените Общи условия за продажба на топлинна енергия.

Относно влошеното качество на топлоснабдяването:

В резултат на извършен анализ на среднодневните стойности на външната температура и температурата на подаващата мрежова вода въз основа на данни от информационната база на дружеството са установени отклонения над 4 °C от утвърдения температурен график на 06.12., 08.12., 10.12., 13.12., 15.12., 16.12. и 18.12.2025 г. Съгласно

чл. 37, ал. 1, т. 1 от Общите условия за продажба на топлинна енергия Дружеството не дължи неустойка в размер на стойността на недоставената топлинна енергия, тъй като абонатите своевременно са уведомени.

IV. КОНСТАТАЦИИ ОТ ПРОВЕРКАТА

1. По отношение на направените инвестиции:

- Продължава изграждане на нова когенераторна инсталация, състояща се от 2 броя КГ с инсталирана електрическа мощност 2 x 8.7 MWh и топлинна мощност 2 x 7.7 MWh. Изразходваните средства през 2025 година са в размер на 19 884 х. лв. Очаква се въвеждане в експлоатация в средата на 2026 година. Това ще осигури допълнителна стабилност при топлоснабдяването на абонатите на гр. Перник;

- Въведена е в експлоатация изградена от дружеството инсталация за изгаряне на биогориво на стойност 2 248 х. лв.;

- Извършва се рекултивация на Сгуроотвал 7-ми септември. Изразходваните средства през годината са в размер на 1 066 х. лв.;

- Изгражда се Клетка 3 на Сгуроотвал „Кудин дол“. Изразходваните средства за 2025 година са 1 031 х. лв.;

- В процес на изграждане и пускане в експлоатация през 2026 година е обект „батерийно стопанство“ с предназначение съхранение на енергия.

Изразходваните средства през 2025 година са в размер на 36 847 х. лв.

2. По отношение на направените ремонти

- Извършените ремонтни дейности по топлоизточника за 2025 година са в размер на 2 970 х. лв.;

- Общият размер на вложените средства за ремонт в преноса за 2025 година възлизат на 1 333 х. лв.

Всички заложи в инвестиционната и ремонтната програма дейности са изпълнени.

3. Причината в топлоизточника за некачествено изпълнение на показателите за топлоснабдителни услуги през няколко дни на месец декември 2025 г. е авария на ПГ№5 и работа с ПГ№4, който е с по-малка топлинна мощност.

Отчетени са отклонения с над 4 °C от утвърдения температурен график 7 пъти в месец декември за максимално време от 23 часа.

4. Регистрирани са 16 броя прекъсвания в топлоснабдяването и съответно нарушение на качеството на топлоснабдяването по причини, свързани с пробиви на топлопроводи в преноса на топлинна енергия.

През посочения период не е регистрирано прекъсване на топлоподаването за повече от 48 часа при възникналите аварии.

5. За възникналите аварии в Комисията са представени съответните уведомления към засегнатите абонати.

6. През месец декември 2025 г. в „Топлофикация-Перник“ АД са постъпили 70 броя жалби. Същите са обработени и е изпратен отговор до жалбоподателя по надлежния ред.

7. През посочения период не е регистрирано прекъсване на топлоподаването за повече от 48 часа при възникнали аварии.

Заклучение:

От представените и приобщени към проверката документи не са установени факти и обстоятелства, които да доказват извършени от страна на лицензианта нарушения на нормативната уредба, попадаща в обхвата на компетенциите и правомощията на КЕВР.

За резултатите от проверката е изготвен Констативен протокол № Т-1 от 16.02.2026 г., който е връчен на изпълнителния директор на „Топлофикация-Перник“ АД на 17.02.2026 г. Проверяваното лице не е упражнило правото си да даде обяснения по Констативния протокол в срока съгласно чл. 9, ал. 4 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията по Закона за енергетиката и ЗРВКУ.

Изказвания по т.4.:

Докладва Ив. Александров. В Комисията е постъпил сигнал от 19.12.2025 г. от кмета на гр. Перник г-н Станислав Владимиров във връзка със сериозно и продължително нарушаване на услугата на топлоснабдяване, предоставяна от „Топлофикация Перник“ АД. На 23.12.2025 г. в КЕВР е постъпило писмо от г-н Димо Дренчев, народен представител от ПГ Възраждане, относно прекъсване и занижено качество на топлоснабдяването на територията на гр. Перник. Образувана е работна група, която да извърши извънредна проверка по документи. С писмо е поискана от дружеството необходимата информация. След забавяне от 15 дни в Комисията е получена само една таблица, в която са систематизирани всички спирания през м. декември. От тази таблица е видно, че 7 от спиранията на топлоснабдяването са предизвикани от авария на ПГ№5 в самия топлоизточник. Другите 16 бр. прекъсвания са предизвикани от спукани тръби в отделни участъци на топлопреносната мрежа. С второ писмо Комисията е изискала необходимата информация, която този път е разделена в множество точки, които са описани в доклада. Дружеството отново със забавяне, което е довело до нова заповед за удължаване на проверката, е предоставило необходимата информация в изряден вид. Дружеството е декларирало, че през 2025 г., което е във връзка с технологичния режим на работа на „Топлофикация Перник“ АД, до момента зимните месеци се покриват от три работещи когенератора на газ и ПГ№5, който е аварирал, и при смяната му с ПГ№4, който е с по-малка мощност, се получава прекъсвания на топлоснабдяването. Тези прекъсвания не превишават 48 часа, каквато е разпоредбата за плащане от страна на „Топлофикация Перник“ АД за недоставяне на топлинна енергия от 48-ия час до часа, в който е нормализирано топлоснабдяването. Тези прекъсвания, които са предизвикани от топлоизточника, засягат целия гр. Перник. Другите прекъсвания са локални. Те също не превишават 48 часа. От гледна точка на инвестиционната програма, тя е изпълнена, както е планирана за годината, като в същото време се планира пуск на още два когенератора с 8 МВт електрическа мощност, която да се случи през м. юни. Извършени са и други инвестиции на обща стойност 36 млн. лв. Ремонтът също е изпълнен във вида, в който е планиран. От гледна точка на обосновката на спиранията дружеството е обосновало всяко спиране с часове, с отклонения от термичния режим, който е бил зададен, както в топлоизточниците, така и по мрежата. От гледна точка на уведомяване на клиентите, всички клиенти са били уведомени за спирането и с прогноза за отстраняване на аварията. Направен е пълен анализ, какъвто е поискан от работната група, по отношение на технико-икономическите показатели за м. декември. Жалбите през м. декември са общо 70 бр. и всички са обработени по съответния ред и е отговорено на потребителя.

Относно констатации от проверката, по отношение на направените инвестиции, дружеството е направило инвестиции в общ размер на 36 млн. лв. По отношение на направените ремонти, общо за 2025 година са направени ремонти в общ размер на 1 333 хил. лв.

Заклучение: От представените и приобщени към проверката документи не са установени факти и обстоятелства, които да доказват извършени от страна на лицензианта

нарушения на нормативната уредба, попадаща в обхвата на компетенциите и правомощията на КЕВР.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията да приеме доклада на работната група относно извършената проверка. В приложение са двете заповеди и Констативният протокол, който е подписан без възражение.

Т. Ерменков попита за колко дни сумарно е било прекъснато топлоснабдяването в целия град.

Ив. Александров отговори, че в таблицата се забелязват 23 прекъсвания на топлоснабдяването. Те не обхващат целия гр. Перник. Само тези 7 спирания са обхванали целия град.

Т. Ерменков отново попита, какво е сумарно прекъснато в целия град.

Ив. Александров отговори, че могат да се сумират часовете, които са в третата колонка на таблицата отзад напред, но в момента не може да ги сумира. Забелязва се, че няма 48 часа превишение.

Т. Ерменков попита, колко е най-голямото превишение.

Ив. Александров отговори, че е 30 часа.

Т. Ерменков попита колко пъти по 30 часа.

Ив. Александров отговори, че няма 30 часа. Това е авария в мрежата в определен участък, при които са засегнати 89 абонатни станции (3 хил. потребители).

Т. Ерменков посочи, че е докладвано, че е имало няколко прекъсвания на топлоснабдяването за целия град.

Ив. Александров отговори, че това са седемте спирания, които са в топлоизточника. Едното е за 24 часа, другото е за 12 часа, 22 часа, 14 часа, 7 часа, 3 часа и 20 часа.

Т. Ерменков каза, че това е над 100 часа, което прави над 4 дни и попита за какъв период от време е.

Ив. Александров отговори, че това е за целия м. декември.

Т. Ерменков подчерта, че отново няма формално нарушение на Правилата. Отново всичко е законово според правилника и в същото време сумарно за м. декември над 4 дни целият град не е имал топлоснабдяване. Т. Ерменков счита, че в изводите трябва да се дадат някакви предложения. Записаната от работната група информация, че предвид установените аварии, „Топлофикация Перник“ АД е предвидила ремонт или въвеждане на нови мощности, да се добави в диспозитива, за да стане ясно, че Комисията е установила, че няма проблеми със законовите изисквания и правомощията на КЕВР да налага санкции. В същото време дружеството си е взела бележка от тези прекъсвания и решило да въведе нови топлоизточници. Така ще стане ясно, че Комисията е извършила проверката, установила е проблемите, не прави допълнителни предложения за подобряване на работата, защото дружеството само е стигнало до тези изводи. Т. Ерменков предлага това да влезе в диспозитива на решението.

Бл. Голубарев коментира Констативния протокол, който е подписан без забележки от дружеството. Комисията е дала три задължителни предписания: Да даде подробна информация за планираните ремонти, подробен списък за планираните инвестиции, график за въвеждане в експлоатация до 30-ти. Информацията, която Комисията е искала от дружеството, и то я е давало със забавяне, сега се иска още една информация без предписания. Това е силно казано предписания. На практика не се правят никакви предписания. Бл. Голубарев обърна внимание, че нещо подобно се е било случило с Топлофикация Габрово преди години. Там всичко е било наред, докато хората не са поискали отмяна на лицензията. Бл. Голубарев в случая не вижда нищо, с което Комисията

да насочва, да изисква и задължава дружеството. Иска се само информация, което смущава Бл. Голубарев.

Ив. Александров обясни, че при спирането на ПГ№5 при авария и пуск на ПГ№4 това отнема часове и впоследствие отново се пуска ПГ№5. Самата мрежа има своите акумулиращи способности и тогава градът не остава без парно, а просто температурата пада с 3-4 градуса. Затова градът не е останал без отопление, а просто се е нарушило качеството на топлоснабдяването в този период и в тези часове.

Т. Ерменков обърна внимание, че не е казал, че тръбите са замръзнали и после е трябвало да ги размразяват. Казал е, че има проблем. „Топлофикация Перник“ АД сама е стигнала до това, че има проблем и е предвидила мерките, с които този проблем да бъде преодолян. Тази информация Т. Ерменков предлага да влезе в диспозитива, че при направената проверка Комисията е установила това, в т.ч. и намеренията на дружеството за избягване на бъдещи такива случаи да въведе в експлоатация два нови когенератора, с които да гарантира непрекъснатост на топлоснабдяването. Това да влезе в решението, за да може, когато се изпрати на съответните органи и на тези, които са изпратили сигнала, да прочетат това. Т. Ерменков посочи, че задава този въпрос не защото не е прочел доклада и не може да събере тези числа, а защото се поставя на мястото на онзи, който ще получи това и няма да види в решението това, което в момента Ерменков казва, а то е важното.

Б. Паунов направи уточнение, че „Топлофикация Перник“ АД е подало заявление за изменение на лицензията, за да вкара двата генератора. В момента тече процедура по изменение на лицензията.

Пл. Младеновски изиска от Б. Паунов да се допълни диспозитива с тази допълнителна информация, която е казал Т. Ерменков и това, което е предложил. По отношение на Констативния протокол, в него се описват само и единствено констатациите на работната група, без да се дават препоръки и предписания.

Бл. Голубарев каза, че в протокола има предписания.

Ив. Александров обясни, че тези предписания работната група е написала в протокола, които е махнала. Това, което Бл. Голубарев препоръчва, е било написано във вид на предписание в самия доклад.

Бл. Голубарев посочи, че е дадено предписание *График за въвеждане в експлоатация на когенератора*. Дружеството иска изменение на лицензията, а Комисията им иска график. Това според Бл. Голубарев не е сериозно.

Ив. Александров обясни, че дружеството иска изменение на лицензията, но те нямат Акт 16 и в момента са в процес на пуск, който трае доста дълго време.

Бл. Голубарев каза, че Графикът за въвеждане в експлоатация е част от документите за лицензия, а се дава като предписание. В това той вижда една формалност.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение с допълване на диспозитива съгласно указанията на Т. Ерменков и предложението на Б. Паунов.

Предвид гореизложеното имайки предвид, че „Топлофикация-Перник“ АД предприема мерки за подобряване на топлоснабдяването и недопускане на аварии и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Комисията

РЕШИ:

Приема доклад относно извънредна проверка на „Топлофикация-Перник“ АД в изпълнение на Заповед № 3-Е-6 от 08.01.2026 г., изм. със Заповед № 3-Е-29/04.02.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.5. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 10.02.2026 г. на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 10.02.2026 г. на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-42 от 16.02.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 #1 от 23.02.2026 г.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи следното:

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „Ин Аут Енерджи“ ЕООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия

съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на „координатор на балансираща група“.

2. „Ин Аут Енерджи“ ЕООД, ЕИК 203890655 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1784 гр. София, район Младост, бул. „Цариградско шосе“ 7-ми км, сградата на ЗИТ, II корпус, ет. 3, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Ин Аут Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия в страната и чужбина, след предоставяне на лиценз от КЕВР, производство на електроенергия и снабдяване с електроенергия, изкупуване на електроенергия от местни и чуждестранни производители и източници, продажба на електроенергия на местни и чуждестранни потребители, производство и търговия с енергийни продукти в страната и чужбина, съхранение на енергийни продукти, посредничество в областта на търговията с енергийни продукти и електрическа енергия, разработване и изпълнение на проекти в областта на енергетиката, предоставяне на технически и бизнес консултации, енергиен одит, обработка на данни, строителна и ремонтна дейност в областта на производството на електроенергия и снабдяването с електроенергия, комисионна, спедиционна и транспортна дейност, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 770 000 евро (седемстотин и седемдесет хиляди), разпределен в 200 (двеста) дружествени дяла, всеки с номинална стойност от 3 850 евро (три хиляди осемстотин и петдесет) и е внесен изцяло. Дружеството се управлява и представлява, от управителя Галина Тодорова Станева, гражданин на Р България.

Видно от горното, „Ин Аут Енерджи“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното: Едноличен собственик на капитала на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД е „КАЛИМАН ИНВЕСТ“ ООД с ЕИК 203633073, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1784 гр. София, район Младост, бул. „Цариградско шосе“ 7-ми км, сградата на ЗИТ, II корпус, ет. 3. Собственици на капитала на „КАЛИМАН ИНВЕСТ“ ООД са: Роберт Милтон Станев, гражданин на Р България с размер на дялово участие 25 лева; Галина Тодорова Станева, гражданин на Р България с размер на дялово участие 27 лева; „ТРЕБОР“ ООД с ЕИК 207056555, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1784 гр. София, район Младост, бул. „Цариградско шосе“ 7-ми км, сградата на ЗИТ, II корпус, ет. 3 с размер на дялово участие 24 974 лева; „АНИЛАГ ИНВЕСТ“ ООД с ЕИК 207166158, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1784 гр. София, район Младост, бул. „Цариградско шосе“ № 7-ми км, бл. ЗИТ, вх. корп. 2, ет. 3 с размер на дялово участие 24 974 лева. Собственици на капитала на „ТРЕБОР“ ООД са: Роберт Милтон Станев, гражданин на Р България с размер на дялово участие 5 000 лева; Галина Тодорова Станева, гражданин на Р България с размер на дялово участие 5 000 лева; Костадин Тодоров Маринов, гражданин на Р България с размер на дялово участие 100 лева; Теодор Роберт Станев, гражданин на Р България с размер на дялово участие 100 лева; Стела Роберт Станева, гражданин на Р България с размер на дялово участие 100 лева. Собственици на капитала на „АНИЛАГ ИНВЕСТ“ ООД са: Роберт Милтон Станев, гражданин на Р България с размер на дялово участие 5 000 лева; Галина Тодорова Станева, гражданин на Р България с размер на дялово участие 5 000 лева; Костадин Тодоров Маринов, гражданин на Р България с размер на дялово участие 100 лева; Теодор Роберт Станев, гражданин на Р България с размер на дялово участие 100 лева; Стела Роберт Станева, гражданин на Р България с размер на дялово участие 100 лева.

Във връзка с гореизложеното за „Ин Аут Енерджи“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД, с които същата декларира, че не е лишена от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждана с влязла в сила присъда

за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Ин Аут Енерджи“ ЕООД е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, със специфичността на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и с сроковете за амортизация на основните дълготрайни материални активи.

6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на технически и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“:

За осъществяване дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „Ин Аут Енерджи“ ЕООД ще използва офис, който се намира в гр. София, бул. „Цариградско шосе“, 7-ми километър, сградата на ЗИТ, втори корпус, трети етаж, съгласно сключен договор за наем с „ЗИТ КАПИТАЛ“ ООД.

За извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ „Ин Аут Енерджи“ ЕООД декларира, че е закупило два компютъра: стационарен със следните параметри: Intel G 3420, RAM 4 GB, SSD HDD Intel 120GB, инсталирана операционна система MS Windows 10 PRO 64; антивирусна защита Windows Defender; Версия Word 2013 (MS Office H/B 2013), Excel 2013 (MS Office H/B 2013), версия на клиент за електронна поща MS Outlook 2013 (MS Office H/B 2013) и преносим със следните параметри : Asus P2520LJ, Intel I5-5200U, RAM 8 GB, SSD HDD Intel 120 GB, операционна система: MS Windows 10 PRO 64; антивирусна защита Windows Defender; Версия Word 2016 (MS Office H/B 2016), Excel 2016 (MS Office H/B 2016), версия на клиент за електронна поща MS Outlook 2016 (MS Office H/B 2016); 1 бр. система за печатане, сканиране, оптическа разпознаване на символи - BROTHER DCP-7070DW (принтер, скенер, копир); изградена е локална свързаност на системите, осигурена е и непрекъсната връзка с интернет. При увеличаване на обема на търговската дейност на по-късен етап дружеството посочва, че ще бъдат извършени инвестиционни разходи, свързани със закупуване на допълнително офис оборудване, които да гарантират техническото обезпечаване на лицензионната дейност, като 4 бр. работни станции; 4 бр. преносими компютри; 2 бр. телефонни линии; 1 бр. факс линия.

Заявителят предвижда в офиса свързаност на компютрите в локална мрежа и достъп до ресурсите на сървърите - с операционни системи Windows Server 2008 R2, Windows Server 2012 и Linux. На работните станции се очаква да има инсталирани операционни системи Windows 10 и Windows 7 Professional, както и Microsoft Office 2013 и Microsoft Office 2010. Дружеството посочва още, че базата данни ще се поддържа от сървърни конфигурации с минимални технически параметри – процесор Intel Quad-Core Xeon L5520, RAM 6 GB, 500 GB SAS RAID; HP ML 310 E; SUPERMICRO – Intel 6-Core Xeon E5-2620V2, RAM 128 GB есс, 1000 GB HDD RAID. Антивирусната защита е ESET Endpoint Protection. Информационната система ще позволява защитен достъп до ресурсите на работните станции и сървърите от отдалечени работни места с достъп до интернет. За

електронен обмен на данни всички работни места в локалната мрежа на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД ще има осигурен достъп до Интернет, доставен от „ТЕА“ ООД. Дружеството посочва, че има сключен договор за доставка на интернет и хостинг услуги с „ТЕА“ ООД. Дружеството е представило копие на договор със „СМ КОНСУЛТА“ ЕООД за право на ползване на корпоративен лиценз на комуникационна система за обмен на данни за електрическа енергия между мрежови оператори и „Ин Аут Енерджи“ ЕООД със следните модули: модул „Изтегляне на данни за измерване“, модул „Справки“ и модул „Администриране“.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-1740#1 от 19.02.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Ин Аут Енерджи“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Ин Аут Енерджи“ ЕООД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“: Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД, от които е видно, че дружеството се ръководи от управител, който ръководи следните отдели: Финансово-счетоводен отдел – осъществява счетоводната отчетност на дружеството чрез „Счетоводна къща Тина“ ЕООД, с която има сключен договор, представен като копие в заявлението; Отдел „Регионални пазари“ – следи развитието и анализира регионалните пазари, осъществява обмен на информация с независимия преносен оператор съгласно изискванията на Правилата за търговия с електрическа енергия и Тържните правила за разпределяне на междусистемна преносна способност със съседни страни; Търговски отдел „Вътрешен пазар“ – осъществява търговската дейност на дружеството на територията на страната като осъществява контакти с клиенти, изготвя графици за крайните клиенти и производителите, актуализира база данни от мрежовите оператори, осъществява обратна връзка с операторите, корекции и засичане на данни, подготвяне на данни за целите на фактурирането, контролира процеса по обмен на данни с електроразпределителните дружества, както и други дейности подпомагащи дейността на отдела; Отдел „Анализи, прогнозиране, планиране и регулация“ – подпомага отдел „Вътрешен пазар“, като изготвя оферти след извършен анализ на консумацията на клиентите, осигурява необходимото количество електрическа енергия за нуждите на отдел „Регионални пазари“, „Вътрешен пазар“, осъществява докладването по REMIT; Административен отдел – грижи се за фирмената документация, следи за нормативните актове и изисквания, и тяхното спазване, организира и участва в работни срещи; Отдел „Техническа поддръжка“ – осъществява необходимата поддръжка на компютърното и комуникационно оборудване на дружеството за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“; IT отдел – осъществява необходимата поддръжка за безпроблемна комуникация с клиенти и производители, оператор на преносна и операторите на разпределителните мрежи. Към заявлението са представени копия на удостоверения за завършено образование, копия на трудови договори и сертификати за придобита квалификация на двама назначени служители.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Ин Аут Енерджи“ ЕООД разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „Ин Аут Енерджи“ ЕООД е представило прогнозни баланси за периода 2026 г. – 2030 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети за период от 5 години по години.

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 9 140 MWh за 2026 г. до 22 300 MWh през 2030 г. Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода от 2026 г. до 2030 г. са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Средна покупна цена	евро/MWh	103,4	102,4	100,8	98,4	95,3
Средна продажна цена	евро/MWh	111,6	111,2	111,4	111,3	111,2
Количество търгувана ел. енергия, в т.ч. балансираща енергия	MWh	9 140	11 420	14 274	17 843	22 300
Излишък	MWh	457	571	428	535	669
Недостиг	MWh	91	114	145	178	223

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 75 хил. евро а през 2030 г. – 355 хил. евро.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2030 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Приходи	1 020	1 270	1 590	1 985	2 480
Разходи	945	1 170	1 440	1 755	2 125
Оперативна печалба	75	100	150	230	355

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 0735-42-000086/19.02.2026 г. от банка „УниКредит Булбанк“ АД, според което „Ин Аут Енерджи“ ЕООД, е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка, наличността по която към 19.02.2026 г. е в размер на 76 700,00 евро (седемдесет и шест хиляди и седемстотин евро).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията прогнозен бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „Ин Аут Енерджи“ ЕООД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

8. Договор за участие в стандартна балансираща група:

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Ин Аут Енерджи“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Ин Аут Енерджи“ ЕООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 10.02.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„Ин Аут Енерджи“ ЕООД не е декларирано, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Приложените документи отговарят на изискванията на ЗЕ и НЛДЕ. По отношение на крайните действителни собственици на капитала, това са Роберт Милтон Станев, гражданин на Р България; Галина Тодорова Станева, гражданин на Р България; Костадин Тодоров Маринов, гражданин на Р България; Теодор Роберт Станев, гражданин на Р България; Стела Роберт Станева, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за „Ин Аут Енерджи“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране

и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Ин Аут Енерджи“ ЕООД.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва открито заседание за 17.03.2026 г. от 10.00 часа Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 10.02.2026 г. на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.03.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Ин Аут Енерджи“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.6. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-35 от 09.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Тесса Грийн Енерджи“ ООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-35 от 09.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Тесса Грийн Енерджи“ ООД, на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ), и чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-60 от 10.03.2026 г. на председателя на

КЕВР.

Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, се установи следното:

„Тесса Грийн Енерджи“ ООД, с ЕИК 206302121, е със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, п.к. 1616, гр. София, ул. „Секвоя“ № 36. „Тесса Грийн Енерджи“ ООД има следния предмет на дейност: изграждане и експлоатация на алтернативни източници на енергия, изграждане и експлоатация на съоръжения и рециклиращи системи за преработка на отпадъци, покупко-продажба на стоки в първоначален, преработен или обработен вид, производство на стоки с цел продажба, комисионна, спедиционна, складова дейност, превозна, хотелиерска, туристическа, рекламна, информационна, програмна, импресарска дейност или предоставяне на други услуги, сделки с интелектуална собственост, ноу-хау, издателска или печатарска дейност, търговско представителство и посредничество на наши и чужди физически и юридически лица, внос и износ на стоки, търговия със стоки за широко потребление, разкриване и експлоатация на заведения и магазини, строителна дейност, сделки с недвижими имоти, отдаване под наем на движимо и недвижимо имущество, както и всякакви дейности и услуги, незабранени от закона.

Капиталът на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД е в размер на 1 150 056 евро и е изцяло внесен. Дружеството се управлява от Александър Найденов Щерев и Александър Димитров Манолев, качеството им на управители и се представлява от същите заедно и поотделно.

„Тесса Грийн Енерджи“ ООД е титуляр на лицензия № Л-868-01 от 29.10.2025 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект вятърна електрическа централа (ВяЕЦ) „Стражица“ с инсталирана мощност 70 MW.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-35 от 09.03.2026 г. „Тесса Грийн Енерджи“ ООД е поискало разрешение за учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти в полза на „Юробанк България“ АД, „Юробанк Прайвит Банк Люксембург“ С.А. и на „Юробанк“ С.А., ипотекарни кредитори. В тази връзка към заявлението е приложен проект на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека, проект на договор за заем, план за погасяване на задълженията, както и обосновка. Дружеството е посочило, че сключването на сделката е за обезпечаване на договора за заем, свързан с цялостното финансиране на инвестиционния проект „ВяЕЦ Стражица“ с инсталирана мощност 70 MW. Сключването на Договора за заем е разрешено от КЕВР с Решение № Р-626 от 18.02.2026 г.

Проект на Нотариален акт за учредяване на договорна ипотека върху недвижими имоти

В проекта на нотариален акт е регламентирано, че с Договор за заем „Юробанк България“ АД (ипотекатен кредитор 1) като агент по заема и заемодател и „Юробанк Прайвит Банк Люксембург“ С.А. (ипотекарен кредитор 2) като заемодател, са се съгласили да предоставят на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД (ипотекарен длъжник) заем А с максимален размер 63 869 646 евро за плащания по договор за доставка на турбини, необходими за изграждането ВяЕЦ „Стражица“; заем Б с максимален размер 5 000 000 евро като резерв за обслужване на дълга и начислени лихви преди първата дата на погасяване; заем В с максимален размер 9 130 354 евро за финансира до 54% от общите проектни и строителни разходи; заем Г с максимален размер 8 000 000 евро за поктиване на данък добавена стойност, дължим по доставки и услуги във връзка с проекта. Крайната падежна дата заеми А, Б и В е датата, която е 180 (сто и осемдесет) месеца след датата на Договора за заем, а крайната падежна дата на заем Г е датата, която е 28 (двадесет и осем) месеца след датата на Договора за заем. Кредитополучателят се е задължил да сключи с „Банка Юробанк Акционерно дружество“ С.А. (ипотекарен кредитор 3) като хеджираща страна споразумение с цел хеджиране на задълженията и/или рискове, свързани с договора за заем, като ипотеката ще обезпечава задължения по това споразумение с максимален размер 3 200 000 (три милиона и двеста хиляди) евро.

Съгласно т. II от проекта на нотариален акт, като обезпечение за всички вземания на ипотекарните кредитори, до общ максимален размер на обезпечените вземания по главниците на заемите и по Споразумението за хеджиране от 11 400 000 (единадесет милиона и четиристотин хиляди) евро, ипотекарният длъжник, учредява договорна ипотека в полза на ипотекарните кредитори, върху всички недвижими имоти и права на ипотекарния длъжник, а именно:

1. Поземлен имот – урбанизирана територия с площ от 4472 кв.м., находяща се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, представляваща имот с идентификатор № 69643.501.175 по кадастралната карта, одобрена със Заповед № 300-5106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение, засягащо поземления имот от 02.10.2020 г., който имот е с предишен идентификатор: 69643.501.11, при граници и съседи на имота: имот с идентификатор 69643.501.172, имот с идентификатор 69643.501.173, имот с идентификатор 69643.501.174, имот с идентификатор 69643.501.10, имот с идентификатор 69643.501.168, имот с идентификатор 69643.501.12 и имот с идентификатор 69643.12.50, ведно с построената в описаното място едноетажна стопанска сграда-склад със застроена площ от 339 кв.м., представляваща сграда с идентификатор № 69643.501.175.1;

2. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.2.9, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот – няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 2440 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: нива, категория на земята: трета, с предишен идентификатор: 69643.2.7, при съседи: 69643.2.10, 69643.2.8, 69643.2.5, съгласно скица на поземлен имот № 15-341050-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.2.7, нива с площ от 3,689 дка, трета категория, при съседи: 69643.2.5, 69643.2.8, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/05.06.2008 г.

3. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.3.9, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 16 912 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: нива, категория на земята: втора, с предишен идентификатор: 69643.3.6, при съседи: 69643.9.3, 69643.3.5, 69643.3.7, 69643.3.8, 69643.3.4, 69643.2.5, съгласно Скица на поземлен имот № 15341052-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.3.6 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, три, точка, шест), нива с площ от 18,032 (осемнадесет декара и тридесет и два кв. метра) дка, втора категория, при съседи: 69643.3.4, 69643.2.5, 69643.3.5, 69643.3.7, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г

4. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.5.8, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 4 825 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, с начин на трайно ползване: нива, категория на земята; втора, предишен идентификатор: 69643.5.5, при съседи 69643.5.2, 69643.5.3,

69643.5.7, 69643.5.9, 69643.11.12, съгласно Скица на поземлен имот № 15-34106131.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.5.5, нива с площ 5,574 дка, втора категория, при съседни: 69643.5.2, 69643.11.2, 69643.5.7, 69643.5.3, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

5. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.5.11, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 3531 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, с начин на трайно ползване: нива, категория на земята: втора, с предишен идентификатор: 69643.5.6, при съседни: 69643.5.7, 69643.5.3, 69643.5.10, съгласно Скица на поземлен имот № 15-341058-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.5.6, нива с площ от 4,785 дка, втора категория, при съседни: 69643.5.7, 69643.5.3, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/05.06.2008 г.

6. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.9.7, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 5533 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, с начин на трайно ползване: нива, категория на земята: втора, с предишен идентификатор 69643.9.5, при съседни: 69643.9.2, 69643.9.8, 69643.9.6, 69643.3.5, 69643.9.4, съгласно Скица на поземлен имот № 15-34107031.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.9.5, нива с площ 6,338 дка, втора категория, при съседни: 69643.3.5, 69643.9.2, 69643.9.6, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/05.06.2008 г.

7. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.4.6, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 2 961 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, с начин на трайно ползване: нива, категория на земята: втора, с предишен идентификатор: 69643.4.4, при съседни: 69643.12.24, 69643.12.39, 69643.4.5, 69643.4.7, 69643.11.2, съгласно Скица на поземлен имот № 15-34105531.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.4.4, нива с площ от 3,709 дка, втора категория, при съседни: 69643.12.39, 69643.11.2, 69643.4.5, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

8. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.15, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 19 901 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, с начин на трайно ползване: нива, категория на земята: втора, предишен идентификатор: 69643.10.7, при съседни: 69643.10.10, 69643.10.16, 69643.10.14, съгласно Скица на поземлен имот № 15-341039-31.03.2021 г.,

съответстващ на част от имот № 69643.10.7, нива с площ от 46,651 дка, втора категория, при съседни: 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

9. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.13, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 4084 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, с начин на трайно ползване: нива, категория на земята: втора, предишен идентификатор: 69643.10.7, при съседни: 69643.10.5, 69643.10.10, 69643.10.14, съгласно Скица на поземлен имот № 15-341038-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.7 нива с площ от 46,651 дка, втора категория, при съседни: 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/05.06.2008 г.

10. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.17, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 19 789 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, с начин на трайно ползване: нива, категория на земята: втора, предишен идентификатор: 69643.10.7, при съседни: 69643.10.10, 69643.10.18, 69643.10.16, съгласно скица на поземлен имот № 15-341040-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.7 нива с площ от 46,651 дка, втора категория, при съседни: 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

11. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.22, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 8398 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, с начин на трайно ползване: нива, категория на земята: втора, с предишен идентификатор: 69643.10.8, при съседни: 04515.11.17, 69643.10.21, 69643.10.20, 69643.10.10, 69643.10.5, 69643.10.19, 04515.11.16, 04515.11.15, съгласно Скица на поземлен имот № 15-341043-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.8, нива с площ 10,649 дка, втора категория, при съседни: 04515.11.15, 04515.11.16, 04515.11.17, 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

12. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.23, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 2391 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, с начин на трайно ползване: нива, категория на земята: втора, с предишен идентификатор: 69643.10.9, при съседни: 69643.10.10, 69643.10.24, 69643.10.3, съгласно Скица на поземлен имот № 15-34104531.03.2021 г.,

съответстващ на част от имот № 69643.10.9, нива с площ от 3,000 дка, втора категория, при съседни: 69643.10.3, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

13. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.11.5, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 8285 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, с начин на трайно ползване: нива, категория на земята: трета, с предишен идентификатор 69643.11.3, при съседни: 67951.56.6, 67951.56.7, 67951.56.8, 69643.11.6, 69643.11.7, 69643.11.4, 67951.56.4, 67951.56.12, 67951.56.11, 67951.56.10, 67951.56.9, 67951.501.403, 67951.56.5, съгласно Скица на поземлен имот № 15-341049-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.11.3, нива с площ от 9,806 дка, трета категория, при съседни: 67951.56.6, 67951.56.9, 67951.56.12, 67951.56.4, 67951.56.5, 67951.56.7, 67951.56.11, 67951.56.8, 67951.56.10, 67951.501.403, 69643.11.4, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

14. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.6.11, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 2531 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, с начин на трайно ползване: нива, категория на земята: втора, с предишен идентификатор: 69643.6.8, при съседни: 69643.6.12, 69643.6.10, 02508.507.102, 69643.5.4, съответстващ на част от имот № 69643.6.8, нива с площ от 3,281 дка, втора категория, при съседни: 02508.507.102, 69643.5.4, 69643.6.10, 102, 69643.5.4, 69643.6.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008г.

15. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.6.13, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 2501 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, начин на трайно ползване: нива, категория на земята: втора, предишен идентификатор: 69643.6.9, при съседни: 69643.6.10, 69643.6.14, 69643.6.2, 02508.507.102, съответстващ на част от имот № 69643.6.9, нива с площ 3,001 дка, втора категория, при съседни: 02508.507.102, 69643.6.2, 69643.6.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

16. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.11, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 2390 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, с начин на трайно ползване: нива, категория на земята: втора, предишен идентификатор: 69643.10.6, при съседни: 69643.10.12,

69643.10.10, 69643.10.3, съгласно Скица на поземлен имот № 15-341034-31.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.6, нива с площ от 3,000 дка, втора категория, при съсед: 69643.10.3, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

17. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.7.10, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 2500 кв. м., с трайно предназначение на територията: земеделска, с начин на трайно ползване: нива, категория на земята: втора, с предишен идентификатор: 69643.7.9, при съсед: 69643.7.8, 69643.7.11, 69643.7.2, 02508.507.102, съответстващ на част от имот № 69643.7.9, нива с площ от 3,000 дка, втора категория, при съсед: 02508.507.102, 69643.7.2, 69643.7.8, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

18. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.3.8, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 1120 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.3.6, при съсед: 69643.3.4, 69643.3.9, 69643.3.7, съгласно скица на поземлен имот № 15-334829-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.3.6, нива с площ от 18,032 дка, втора категория, при съсед: 69643.3.4, 69643.2.5, 69643.3.5, 69643.3.7, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

19. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.6.12, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 750 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.6.8, при съсед: 69643.6.10, 69643.6.11, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334857-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.6.8, нива с площ от 3,281 дка, втора категория, при съсед: 02508.507.102, 69643.5.4, 69643.6.10, 102, 69643.5.4, 69643.6.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

20. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.14, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 818 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.10.7, при съсед: 69643.10.10, 69643.10.15, 69643.10. 13, съгласно Скица на поземлен имот № 15-33474130.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.7 нива с площ от 46,651 дка,

втора категория, при съседни: 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

21. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.16, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 818 кв. метра, с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.10.7, при съседни: 69643.10.10, 69643.10.17, 69643.10.15, съгласно Скица на поземлен имот № 15-33474530.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.7 нива с площ от 46,651 дка, втора категория, при съседни: 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

22. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.19, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 750 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.10.8, при съседни: 69643.10.22, 69643.10.10, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334752-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.8, нива с площ 10,649 дка, втора категория, при съседни: 04515.11.15, 04515.11.16, 04515.11.17, 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

23. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.20, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 750 кв. метра, с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.10.8, при съседни: 69643.10.10, 69643.10.22, съгласно Скица на поземлен имот с № 15-334758-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.8, нива с площ 10,649 дка, втора категория, при съседни: 04515.11.15, 04515.11.16, 04515.11.17, 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

24. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.21, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 750 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.10.8, при съседни: 69643.10.10, 69643.10.22, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334765-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.8, нива с площ 10,649 дка, втора категория, при съседни: 04515.11.15, 04515.11.16, 04515.11.17, 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за

замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

25. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.24, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 610 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.10.9, при съсед: 69643.10.10, 69643.10.23, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334769-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.9, нива с площ от 3,000 дка, втора категория, при съсед: 69643.10.3, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

26. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.2.10, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 1249 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.2.7, при съсед: 69643.2.8, 69643.2.9, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334800-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.2.7, нива с площ от 3,689 дка, трета категория, при съсед: 69643.2.5, 69643.2.8, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/05.06.2008 г.

27. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.4.7, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 749 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.4.4, при съсед: 69643.4.6, 69643.4.5, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334835-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.4.4 (шестдесет и девет хиляди шестстотин четиридесет и три, точка, четири, точка, четири), нива с площ от 3,709 (три декара седемстотин и девет кв. метра) дка, втора категория, при съсед: 69643.12.39, 69643.11.2, 69643.4.5, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

28. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.5.9, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 749 (седемстотин четиридесет и девет) кв. метра, с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.5.5, при съсед: 69643.5.8, 69643.5.7, съгласно Скица на поземлен имот с № 15-334853-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.5.5 (шестдесет и девет хиляди шестстотин

четиридесет и три, точка пет, точка пет), нива с площ 5,574 (пет декара петстотин седемдесет и четири кв. метра) дка, втора категория, при съсед: 69643.5.2, 69643.11.2, 69643.5.7, 69643.5.3, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III,

вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

29. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.5.10, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 1254 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.5.6, при съсед: 69643.5.7, 69643.5.11, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334844-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.5.6, нива с площ от 4,785 дка, втора категория, при съсед: 69643.5.7, 69643.5.3, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/05.06.2008 г.

30. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.6.14, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 500 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.6.9, при съсед: 69643.6.10, 69643.6.13, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334862-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.6.9, нива с площ 3,001 дка, втора категория, при съсед: 02508.507.102, 69643.6.2, 69643.6.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/05.06.2008 г.

31. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.7.11, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 500 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.7.9, при съсед: 69643.7.8, 69643.7.10, съгласно Скица № 15-334866-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.7.9, нива с площ от 3,000 дка, втора категория, при съсед: 02508.507.102, 69643.7.2, 69643.7.8, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008г.

32. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.9.8, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 805 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.9.5, при съсед:

69643.9.6, 69643.9.7, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334873-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.9.5, нива с площ 6,338 дка, втора категория, при съсед: 69643.3.5, 69643.9.2, 69643.9.6, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

33. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.12, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 610 кв. м., с трайно предназначение на територията: Урбанизирана, с начин на трайно ползване: За електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.10.6, при съсед: 69643.10.10, 69643.10.11, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334735-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.6, нива с площ от 3,000 дка, втора категория, при съсед: 69643.10.3, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

34. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.10.18, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 1244 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.10.7, при съсед: 69643.10.17, 69643.10.10, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334748-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.10.7 нива с площ от 46,651 дка, втора категория, при съсед: 69643.10.5, 69643.10.10, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/05.06.2008 г.

35. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.11.6, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 761 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.11.3, при съсед: 69643.11.4, 69643.11.5, съгласно Скица на поземлен имот № 15-334778-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.11.3, нива с площ от 9,806 (девет декара осемстотин и шест) дка, трета категория, при съсед: 67951.56.6, 67951.56.9, 67951.56.12, 67951.56.4, 67951.56.5, 67951.56.7, 67951.56.11, 67951.56.8, 67951.56.10, 67951.501.403, 69643.11.4, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г.

36. Поземлен имот с кадастрален идентификатор 69643.11.7, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед 300-5-106/11.12.2003 г. на Изпълнителния директор на АГКК, последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, находящ се в с. Стражица, община Балчик, област Добрич, с площ от 761 кв. м., с трайно

предназначение на територията: урбанизирана, с начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, с предишен идентификатор: 69643.11.3, при съсед: 69643.11.4, 69643.11.5, съгласно Скица № 15-334783-30.03.2021 г., съответстващ на част от имот № 69643.11.3, нива с площ от 9,806 дка, трета категория, при съсед: 67951.56.6, 67951.56.9, 67951.56.12, 67951.56.4, 67951.56.5, 67951.56.7, 67951.56.11, 67951.56.8, 67951.56.10, 67951.501.403, 69643.11.4, съгласно Договор за замяна на недвижими имоти № АО-05-ДА-02, Добрич, 05.06.2008 г., вписан в Имотен регистър към Агенция по вписванията като акт № 235, том III, вх. рег. № 21/ 05.06.2008 г., както и върху всички съществуващи и/или бъдещи постоянно прикрепени съоръжения и инсталации, допълнения, разширения и сгради, които са или ще бъдат изградени върху гореописаните поземлени имоти, както и всички съществуващи или бъдещи приращения върху гореописаните имоти на основание чл. 92 от Закона за собствеността, независимо от: промени в регулацията и/или в кадастралната карта, засягащи поземлените имоти и/или сградите в тях, промени в предназначението на сградите, вследствие ново строителство в поземлените имоти, надстрояване и/или пристрояване на сградите и/или последващи преустройства в тях и пр.

В проекта на нотариален акт за учредяване на договорна ипотека е предвидено, че в случай на принудително изпълнение, разпореждането с активи, с които се осъществява лицензионна дейност по Закона за енергетиката от ипотекарния длъжник, може да се извършва само в тяхната цялост и след получаване на разрешение от Комисията за енергийно и водно регулиране (чл. 53, ал. 1 от ЗЕ).

Съгласно чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Учредяването на договорна ипотека върху поземлени имоти, собственост на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД, върху които се изгражда енергийният обект, е сделка, която попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и подлежи на разрешаване от КЕВР.

Преценката на горната сделка, с оглед нейното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на влиянието ѝ върху финансовото състояние на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД, с оглед преценка дали сключването ѝ води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Прогнозен паричен поток

В разглеждания прогнозен паричен поток са включени плащания на главница и лихви за периода до XXX г., отразяващ срока на обслужване на привлечените средства по разглеждания договор за заем, който се предвижда да бъде предоставен от „Юробанк България“ АД и Юробанк Прайвит Банк Люксембург С.А. За същия период „Тесса Грийн Енерджи“ ООД прогнозира да реализира общо приходи в размер на XXX хил. евро, при общо разходи за същия период в размер на XXX хил. евро, в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат. Предвид това и при така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци за периода на обслужване на кредита до XXXг., както и след това са положителни стойности и показва, че дружеството „Тесса Грийн Енерджи“ ООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията свързани с инвестиционния проект „ВяЕЦ Стражица“, който ще бъде финансиран от „Юробанк България“ АД и Юробанк Прайвит Банк Люксембург С.А.

С оглед горното, КЕВР счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.6.:

Докладва Р. Методиева. С подаденото заявление „Тесса Грийн Енерджи“ ООД е поискало да учреди още едно обезпечение към Договор за заем, който е разрешен от КЕВР с Решение от 18.02.2026 г., а именно да учреди в полза на кредиторите договорна ипотека върху свои недвижими имоти и права върху тях. В проекта на нотариален акт са изброени всички имоти, както и е включена клауза, че при принудително изпълнение имуществото ще се продава само след разрешение на КЕВР съгласно разпоредбата на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ. Тази сделка подлежи на разглеждане, тъй като се учредява ипотека върху имоти, върху които се изгражда енергийният обект. Извършен е икономически анализ, от който се установява, че разглежданата сделка няма да доведе до задлъжнялост на дружеството. Посочен е обхватът на защитената по закон информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД да сключи исканата сделка;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Методиева прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Разрешава на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД да учреди договорна ипотека върху недвижими имоти в полза на „Юробанк България“ АД, „Юробанк Прайвит Банк Люксембург“ С.А. и „Юробанк“ С.А. съгласно представения проект на нотариален акт към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-35 от 09.03.2026 г.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 1 и ал. 4, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-35 от 09.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Тесса Грийн Енерджи“ ООД;

2. Разрешава на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД да учреди договорна ипотека върху недвижими имоти в полза на „Юробанк България“ АД, „Юробанк Прайвит Банк Люксембург“ С.А. и „Юробанк“ С.А. съгласно представения проект на нотариален акт към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-35 от 09.03.2026 г.;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката

По т.7. Комисията, като разгледа административна преписка, образувана по подадено от „Софийска вода“ АД заявление с вх. № В-12-00-143 от 20.06.2025 г. за одобряване на изменение и допълнение на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „Софийска вода“ АД“ и след провеждане на открито заседание на 27.08.2025 г., установи следното:

На основание чл. 6, ал. 1, т. 5 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), чл. 46, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 44, ал. 5 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги (НРКВКУ), със заявление с вх. № В-12-00-143 от 20.06.2025 г. „Софийска вода“ АД е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проект за изменение и допълнение на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „Софийска вода“ АД“ (проект на Общи условия). Със Заповед № 3-В-7 от 24.06.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на посочения проект.

В чл. 6, ал. 1, т. 5 от ЗРВКУ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите за предоставяне на ВиК услугите на потребителите. Съгласно чл. 8, ал. 1 от Наредба № 4 от 14 септември 2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи (Наредба № 4/2004 г.) получаването на услугите ВиК се осъществява при публично известни общи условия, предложени от оператора и одобрени от собственика (собствениците) на водоснабдителните и канализационните системи или от оправомощени от него (тях) лица и от съответния регулаторен орган. Изискванията по отношение на съдържанието на общите условия са регламентирани в чл. 8, ал. 1 от Наредба № 4/2004 г., както и в чл. 44, ал. 2 от НРКВКУ. Според посочените разпоредби, общите условия следва да съдържат правата и задълженията на оператора и на потребителите; реда за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на изразходваната вода и отведените отпадъчни води; отговорността при неизпълнение на задълженията; условията и реда за включване, прекъсване и прекратяване на водоподаването и/или отвеждането на отпадъчните води; реда за осигуряване на достъп до водомерите, включително в жилищата на потребителите, както и за прекратяване на водоподаването на отделните водоснабдявани имоти; реда за откриване, промяна или закриване на партида, включително и служебно от оператора.

Общите условия на договорите за предоставяне на ВиК услугите на потребителите се изготвят и предлагат от ВиК оператора, като същите следва да бъдат съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за потребителите форма (чл. 44, ал. 3 от НРКВКУ).

Според чл. 44, ал. 4 от НРКВКУ проектите на общите условия или техните изменения се публикуват на интернет страницата на ВиК оператора или се оповестяват по друг подходящ начин и се поставят на видно място в центровете за работа с потребителите в срок, не по-кратък от 30 дни преди внасянето им в Комисията за одобряване. След изтичане на този срок ВиК операторът представя за одобряване в Комисията проекта на

общи условия с писмено заявление, към което се прилагат: получените становища и бележки по проекта; становище на ВиК оператора по получените коментари и бележки; решение на управителния орган на ВиК оператора за приемане на проекта на общите условия; решение за съгласуване на проекта от съответния орган - от асоциацията по В и К – в случаите по чл. 198б, т. 2 от Закона за водите, или от общинския съвет – в случаите по чл. 198б, т. 3 от Закона за водите.

Общите условия може да се изменят и допълват с решение на Комисията по искане на ВиК оператора (чл. 46, ал. 1, т. 1 от НРКВКУ), като към процедурата по изменение и допълнение на общите условия се прилагат съответно разпоредбите на чл. 44, 45 и 47 (чл. 46, ал. 7 от НРКВКУ).

Към момента действащите „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „Софийска вода“ АД“ са одобрени с Решение № ОУ-2 от 13.07.2016 г. на КЕВР.

С писмо с вх. № В-12-00-143 от 09.06.2025 г. „Софийска вода“ АД е предоставило в КЕВР за разглеждане и становище проект за изменение и допълнение на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „Софийска вода“ АД“. Дружеството е уведомено с писмо с изх. № В-12-00-143 от 17.06.2025 г., че горепосоченото писмо не съдържа изрично искане към КЕВР за одобряване на представения проект за изменение и допълнение на Общите условия, както и не са представени доказателства за спазване на всички изисквания на чл. 44 от НРКВКУ. В тази връзка „Софийска вода“ АД е представило заявление с вх. № В-12-00-143 от 20.06.2025 г. за одобряване на проекта за изменение и допълнение на Общите условия, към което са представени следните документи: протокол от заседание на Съвета на директорите от 17.12.2024 г., с който е приет проектът за изменение и допълнение на Общите условия; решение № 277 от 27.03.2025 г. на Столичен общински съвет, с което е съгласуван проектът; доказателство за публично оповестяване на проекта – екранна снимка, визуализираща публикация от 11.04.2025 г. на интернет страницата на дружеството; доказателства за публично оповестяване на проекта в центровете за обслужване на клиенти (ЦОК) – снимки от визуализация на екраните, разположени в зоните за изчакване и обслужване на ЦОК на „Софийска вода“ АД; копие на електронна кореспонденция от 25.04.2025 г. за добавяне на визуализацията на екраните в ЦОК; презентация за визуализация във формат power point; получени становища по проекта: становище от г-жа Мая Манолова – Председател на гражданско сдружение „Изправи се.БГ“; становище от Омбудсмана на Република България; коментари и позиция на „Софийска вода“ АД по направените становища и предложения.

Анализът на представения от „Софийска вода“ АД проект за изменение на Общите условия е отразен в доклад с вх. № В-Дк-167 от 15.08.2025 г. (Доклада), приет с решение на КЕВР по Протокол № 244 от 20.08.2025 г., т. 1, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5, т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на 27.08.2025 г. е проведено открито заседание за разглеждане на представения от „Софийска вода“ АД проект за изменение на Общите условия и на Доклада, в което са участвали представители на заявителя и на гражданско сдружение „Изправи се.БГ“. Последните са изложили устно своите коментари по констатациите в Доклада.

След публикуване на интернет страницата на КЕВР на Доклада в Комисията са постъпили становище с вх. № В-04-04-9 от 26.08.2025 г. от г-жа Велислава Делчева – Омбудсман на Република България, в което е изискана информацията относно спазването на изискванията на чл. 148, ал. 2 от ЗЗП, и възражения и предложения от г-н Стоян Грозданов, с вх. № В-12-00-254 от 29.08.2025 г.

След проведеното открито заседание, със заявление с вх. № В-12-00-143 от 05.09.2025 г. „Софийска вода“ АД е представило проект на Общи условия, с отразени в тях корекции по Доклада, ведно с неprisъствен протокол от заседание на съвета на директорите на „Софийска вода“ АД за приемане на коригиран проект за изменение и

допълнение на Общите условия съгласно указанията на КЕВР, обективирани в Доклада, с изключение на предложения текст на чл. 73, ал. 5. Към заявлението дружеството е представило аргументирано становище, с което предлага да отпадне предложената с Доклада нова клауза на чл. 73, ал. 5 от проекта на Общите условия, предвиждаща автоматично изпращане на хартиени фактури до потребителите, които не са предоставили електронен адрес за кореспонденция и не са подали изрично заявление за получаване на фактури на хартия.

На основание чл. 44, ал. 6 от НРКВКУ, с писмо с изх. № В-12-00-143 от 10.09.2025 г., от „Софийска вода“ АД е изискано да представи становище по постъпилите възражения и предложения от г-н Стоян Грозданов, което е представено от дружеството с писмо с вх. № В-12-00-143 от 15.09.2025 г.

След анализ на коригирания проект на Общи условия, представен в КЕВР със заявление с вх. № В-12-00-143 от 05.09.2025 г., Комисията е установила, че „Софийска вода“ АД е коригирало всички текстове от този проект, съгласно приетия от КЕВР Доклад, като е направило предложение да отпадне предложената с Доклада нова алинея 5 в чл. 73, което е прието от КЕВР. Резултатите от извършения преглед на коригирания проект на Общите условия и разглеждане на постъпилите становища и предложения във връзка с проведеното открито заседание са отразени в доклад с вх. № В-Дк-193 от 19.09.2025 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 279 от 25.09.2025 г., по т. 1.

По силата на чл. 148, ал. 2 от Закона за защита на потребителите (ЗЗП), когато в нормативен акт е предвидено държавен орган да одобрява общите условия на договорите с потребители, те се изпращат на Комисията за защита на потребителите (КЗП) за становище за наличието на неравноправни клаузи и държавният орган одобрява общите условия на договорите с потребители само, ако КЗП одобри предоставените ѝ общи условия и след като прецени, че те не съдържат неравноправни клаузи. В тази връзка с писмо с изх. № В-12-00-143 от 01.10.2025 г. проектът за изменение и допълнение на Общите условия, представен от „Софийска вода“ АД със заявление с вх. № В-12-00-143 от 05.09.2025 г., е изпратен за становище на КЗП.

С писмо с вх. № В-12-00-143 от 12.11.2025 г. КЗП е уведомила КЕВР за свое Решение по Протокол № 52 от 21.10.2025 г., т. 15, като в писмото се посочва, че в резултат на извършения анализ на проекта на Общите условия са констатирани неравноправни клаузи в чл. 25, ал. 6, чл. 7, т. 6 и чл. 73, за което „Софийска вода“ АД е уведомено с писмо с изх. № В-12-00-143 от 20.11.2025 г.

След проведена кореспонденция и работна среща между „Софийска вода“ АД и КЗП, с писмо с вх. № В-12-00-143 от 12.01.2026 г. ВиК операторът е изпратил предложенията си за коригиране на клаузите по чл. 7, т. 6, чл. 25, ал. 6, чл. 67, ал. 1 и чл. 73, ал. 1, ал. 2 и ал. 3 от проекта за изменение на Общите условия.

С писмо с вх. № В-12-00-143 от 27.01.2026 г. (изх. № Ц-00-104 от 27.01.2026 г.) КЗП е уведомила КЕВР, че след разглеждане на предложението на „Софийска вода“ АД (внесено с писмо с вх. № Ц-00-104 от 12.01.2026 г.), по повод установени от КЗП неравноправни клаузи в проекта за изменение на Общите условия, е взела решение по т. 4 от протокол № 02/16.01.2026 г., с което е приела клаузите по чл. 7, т. 6, чл. 26, ал. 6, чл. 61, ал. 1 и чл. 73, ал. 1, ал. 2 и ал. 3 от проекта да бъдат изменени и допълнени в редакцията, посочена в писмото. Със същото решение КЗП е приела, че с така извършените редакции коригираният проект за изменение на Общите условия на „Софийска вода“ АД не съдържа неравноправни клаузи по смисъла на ЗЗП. При преглед на горепосоченото писмо и съпоставянето му с предложението на „Софийска вода“ АД, представено с писмо с вх. № В-12-00-143 от 12.01.2026 г., е установено несъответствие при посочване на редактираните клаузи, както следва: посочени са чл. 26, ал. 6, вместо чл. 25, ал. 6 и чл. 61, ал. 1, вместо чл. 67, ал. 1, каквото е било предложението на дружеството. Предвид горното, КЕВР (с писмо с изх. № В-12-00-143 от 30.01.2026 г.) е изисквала КЗП да уточни дали се касае за допусната техническа грешка и кои са клаузите, които се редактират. С писмо с изх. № В-12-00-143 от

30.01.2026 г. „Софийска вода“ АД е уведомено за становището на КЗП с оглед неговото съобразяване в проекта на Общи условия и внасяне на окончателен проект на Общите условия за одобряване в КЕВР.

С писмо с вх. № В-12-00-143 от 05.02.2026 г. „Софийска вода“ АД е представило коригиран проект на Общите условия – „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите на „Софийска вода“ АД“, съобразени с решение по т. 4 от протокол № 02/16.01.2026 г. на КЗП, както следва:

- чл. 7, т. 6 от проекта на Общи условия придобива следното съдържание:

„да отчита показанията на средствата за измерване при условията и сроковете, определени в настоящите Общи условия, да издава електронни фактури или други разходно – оправдателни документи, отговарящи на изискванията на Закона за счетоводството и да изпраща издадените фактури на потребителите на посочените от тях адрес за кореспонденция или електронен адрес в подаденото Заявление по чл. 73, ал. 2 и ал. 3, в срок не по-дълъг от 7 дни, считано от датата на издаването им, както и да осигурява достъп до електронен архив, където същите се съхраняват за период не по-кратък от 36 (тридесет и шест) месеца. Потребителят може по всяко време да заяви изрично, че желае да получава месечните си фактури на хартия или електронно. В този случай, ВиК операторът следва от месеца, следващ месеца на заявяването, да изпраща фактурите на хартия или електронно в 7-дневен срок от издаването им до адреса за кореспонденция или електронен адрес, който е посочил потребителя.“

- чл. 25, ал. 6 от проекта на Общи условия придобива следното съдържание:

„При разлика в отчетеното количество вода по общия водомер и в сбора на отчетите по индивидуалните водомери, по-малка от 20 на сто от отчетеното количество по общия водомер, потребителите в режим на етажна собственост могат да заявят допълнителна проверка за състоянието на вътрешната инсталация и индивидуалните водомери, като заплащат разходите за извършената проверка, които се определят съгласно изискванията на чл. 31 , ал. 4 от Общите условия.“

- чл. 67, ал. 1 от проекта на Общи условия придобива следното съдържание:

„Съобщенията, уведомленията и всякакви други документи съгласно тези Общи условия се изпращат на клиента в писмена форма на адреса за кореспонденция или на електронната поща, в случаите когато е предоставил такава.“

- чл. 73 от проекта на Общи условия придобива следното съдържание:

„(1) След влизане в сила на решение № от г. на КЕВР за изменение и допълнение на настоящите Общи условия, ВиК операторът „Софийска вода“ АД се задължава да проведе шестмесечна информационна кампания - в клиентските центрове, на интернет страницата си, както и чрез средствата за масово осведомяване, в която да разясни на клиентите си промяната в начина на изпращане на фактурите по електронен път.

(2) В срока на кампанията по ал. 1 ВиК операторът ще прилага към всяка издадена в този срок хартиена фактура на всеки потребител образец на заявление, в което потребителят може да посочи изрично, че желае да получава фактура на хартия.

(3) В срока на кампанията по ал. 1 ВиК операторът ще уведомява потребителите, че те могат да посочат електронен адрес за получаване на електронни фактури или да подадат заявление за получаване на хартиени фактури по един от следните начини: в центровете за обслужване на клиенти, на интернет страницата на дружеството, по пощенски път или по други, предложени от ВиК оператора и позволени от закона методи за информиране.“

С писмо с вх. № В-12-00-143 от 27.02.2026 г. (изх. № Ц-00-104 от 26.02.2026 г. на КЗП) КЗП е посочила, че становището ѝ не следва да се свързва с номерацията на клаузите, тъй като се отнася до съдържанието на самите клаузи, а тяхната подредба или мястото им на позициониране в съдържанието на Общите условия не е сред обстоятелствата, въз основа на които се извършва преценката за наличието или липсата на неравноправни клаузи в потребителските договори. Уточнява се, че КЗП изписва номерацията на клаузите

единствено като ориентир, като се посочва, че несъответствието между номерацията, посочена в писмото на КЗП, и номерацията, посочена в предложението на ВиК оператора, се дължи на техническа грешка. В допълнение, КЗП потвърждава своето становище, предоставено чрез писмо с изх. № Ц-00-104 от 27.01.2026 г., като уточнява, че посочените в писмото чл. 26, ал. 6 и чл. 61, ал. 1 следва да се четат съответно като чл. 25, ал. 6 и чл. 67, ал. 1, според номерацията в предложението на ВиК оператора.

В допълнение, предвид въвеждане на еврото в Република България, считано от 01.01.2026 г., и приетия в тази връзка Закон за въвеждане на еврото в Република България, стойностите в лева, посочени в чл. 53 и чл. 54 следва да се превалутират в евро, като в чл. 53 думите „50 лева“ се заменят с „25,56 евро (50 лева)“, а в чл. 54 думите „100 лева“ се заменят с „51,13 евро (100 лева)“. Също така, с цел прецизиране на проекта следва да се отстранят констатирани технически грешки: в чл. 1 при изписването на ЕИК и адреса на дружеството; в чл. 6, т. 6 думата „заявление“ да се изпише с малка буква; в чл. 21 да се коригира препратката към „чл. 16, ал. 4“, която следва да е към „чл. 16, ал. 3“; в чл. 23, ал. 8 да се добави предлога „В“ в началото на изречението, както и да се отстранят констатирани неточности в препинателните знаци. В тази връзка в представения проект са нанесени съответните корекции.

С оглед на гореизложеното, представеният от „Софийска вода“ АД с писмо с вх. № В-12-00-143 от 05.02.2026 г. преработен проект на изменени и допълнени „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите на „Софийска вода“ АД“, отговаря на изискванията на Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги и Наредба № 4 от 14 септември 2004 г. за условията и реда за присъединяване на потребителите и за ползване на водоснабдителните и канализационните системи, като са спазени и изискванията на Закона за защита на потребителите за одобряване на така представения проект.

Изказвания по т.7.:

Докладва М. Кожухарова. След приемане на решение на КЕВР по представения коригиран проект на изменение и допълнение на ОУ, проектът е изпратен за становище относно наличие на неравноправни клаузи на КЗП. КЗП е уведомила КЕВР за свое решение от 21.10.2025 г., че в резултат на извършения анализ по проекта на ОЕ са констатирани неравноправни клаузи, за което „Софийска вода“ АД е уведомена писмено. След проведена кореспонденция и работната среща между „Софийска вода“ АД и КЗП, КЗП е уведомила КЕВР за свое последващо решение по Протокол №2 от 06.01.2016 г., с което е приела клаузи от проекта да бъдат изменени и допълнени. Клаузите са посочени изрично в проекта на решение на КЕВР. КЗП е информирала КЕВР, че приема, че с така извършените редакции коригираният проект за изменение на ОУ не съдържа неравноправни клаузи по смисъла на ЗЗП. С писмо от 05.02.2026 г. „Софийска вода“ АД е представило коригиран проект на ОУ, съобразени с решението на КЗП. В допълнение, при преглед на представения проект на ОУ е установено, че предвид въвеждането на еврото в Р България, считано от 01 януари 2026 г., и приетият в тази връзка Закон за въвеждане на еврото в Р България, стойностите в лева, посочени в чл. 53 и чл. 54 следва да се превалутират в евро. Също така, с цел прецизиране на проекта следва да се отстранят констатирани технически грешки и да се коригира препратката към „чл. 16, ал. 4“, която следва да е към „чл. 16, ал. 3“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 6, ал. 1, т. 5 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 46, ал. 1, т. 1 и ал. 6, т. 1 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да одобри представения от „Софийска вода“ АД с писмо вх. № В-12-00-143 от 05.02.2026 г. проект на изменени и допълнени „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите на „Софийска вода“ АД“, с посочените технически корекции.

Д. Кочков поиска, въпреки доброто описание в доклада, да се докладва сбито пред Комисията и за протокола, какви са корекциите, направени от КЗП, и да се обяснят.

С. Маринова каза, че промените са конкретно по разпоредбите на чл. 7, т. 6; чл. 67, ал. 1 и чл. 73, които уреждат начина, по който ВиК операторът изпраща фактурите до потребителите. В окончателния вариант на ОУ вече се гарантира възможността потребителите да избират възможността между хартиена и електронна фактура, както и начина, по който да получават своите уведомления. Има допълнение по отношение на чл. 25, ал. 6, в която се урежда разликата между общия водомер и сбора на индивидуалните водомери в случаите, когато тя е под 20%, като при тези случаи е конкретизирано, че става въпрос за допълнителната проверка, която потребителите могат да заявят, по отношение на сградната инсталация. Тоест уточнено е, че тази допълнителна проверка е в рамките на сградната инсталация.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, ал. 1, т. 5 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, чл. 46, ал. 1, т. 1 и ал. 6, т. 1 от Наредбата за регулиране на качеството на водоснабдителните и канализационните услуги,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № В-12-00-143 от 20.06.2025 г. от „Софийска вода“ АД за одобряване на проект за изменение и допълнение на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „Софийска вода“ АД“;

2. Одобрява представения от „Софийска вода“ АД с писмо вх. № В-12-00-143 от 05.02.2026 г. проект на изменени и допълнени „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите на „Софийска вода“ АД“, с нанесените в съответствие с мотивите по-горе корекции, приложение към това решение.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи;

2. Приема проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи;

3. Насрочва обществено обсъждане на проекта по т. 2 на 17.03.2026 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, като на участниците в него да се осигури възможност и за дистанционно участие;

4. Проектът по т. 2, ведно с доклада, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации;

5. Определя 14-дневен срок за становища във връзка с публикувания проект по т. 2 след провеждане на общественото обсъждане и на Портала за обществени консултации.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание с вх. № Е-01-00-5/16.01.2026 г. от народните представители г-н Халил Летифов и г-н Шендоан Халит от парламентарна група Движение за права и свободи – Ново начало относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка с повтарящи се прекъсвания и влошено качество на електрозахранването в с. Хаджидимитрово, общ. Казанлък, обл. Стара Загора;

2. Да изпрати копие от настоящия доклад, на г-н Халил Летифов и г-н Шендоан Халит - народни представители от парламентарна група Движение за права и свободи – Ново начало, за запознаване във връзка с направеното от тях Искане за съдействие по реда на чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание.

По т.3. както следва:

I. Приема доклад относно извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание с вх. № Е-01-00-2/07.01.2026 г. от народния представител г-н Стоян Таслаков от парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка със случай на прекъсване на електрозахранването за продължителен период от време на територията на община Стамболийски;

II. Дава на „Електроразпределение Юг“ ЕАД следните задължителни писмени разпореждания:

1. В седемдневен срок от получаване на настоящото решение, в съответствие с разпоредбите на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД да определи размера на дължимата неустойка на всеки свой клиент, на територията на община Стамболийски, останал без електрозахранване по вина на дружеството в периода 0:00 часа на 31.12.2025 г. - 24:00 часа на 04.01.2026 г., като предвид промяната на официалната парична единица в Република България от лев на евро стойностите, посочени в разпоредбите на чл. 45, ал. 1 и ал. 2 от Общите условия на договорите за достъп до електроразпределителната мрежа и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, следва да се определят в евро;

2. В седемдневен срок след изпълнение на разпореждането по т. 1 „Електроразпределение Юг“ ЕАД да издаде съответните данъчни документи и да извърши плащания към „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, което да приспадне неустойката от общата стойност на фактурата/ите за всички клиенти по т. 1, с изключение на получилите

такава чрез банков превод преди датата на настоящото решение. Разпореждането не отменя правото на клиента да поиска заплащане на неустойката чрез банков превод;

3. В тридневен срок след изпълнение на разпорежданията по т.1 и т.2 „Електроразпределение Юг“ ЕАД да представи в КЕВР доказателства за предприетите действия, вкл. информация в табличен вид, формат Excel, съдържаща данни за: името и адреса на клиентите по т. 1, продължителността на времето без електрозахранване и размера на определената на тази база неустойка;

III. В съответствие с чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание и във връзка с писмо с вх. № Е-01-00-32 от 07.10.2025 г. да изпрати копие от настоящия доклад на г-н Стоян Таслаков - народен представител от парламентарна група Възраждане.

По т.4. както следва:

Приема доклад относно извънредна проверка на „Топлофикация-Перник“ АД в изпълнение на Заповед № 3-Е-6 от 08.01.2026 г., изм. със Заповед № 3-Е-29/04.02.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 10.02.2026 г. на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 17.03.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Ин Аут Енерджи“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие в заседанието;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-35 от 09.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Тесса Грийн Енерджи“ ООД;

2. Разрешава на „Тесса Грийн Енерджи“ ООД да учреди договорна ипотека върху недвижими имоти в полза на „Юробанк България“ АД, „Юробанк Прайвит Банк Люксембург“ С.А. и „Юробанк“ С.А. съгласно представения проект на нотариален акт към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-35 от 09.03.2026 г.;

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № В-12-00-143 от 20.06.2025 г. от „Софийска вода“ АД за одобряване на проект за изменение и допълнение на „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите от „Софийска вода“ АД“;

2. Одобрява представения от „Софийска вода“ АД с писмо вх. № В-12-00-143 от 05.02.2026 г. проект на изменени и допълнени „Общи условия за предоставяне на ВиК услуги на потребителите на „Софийска вода“ АД“, с нанесените в съответствие с мотивите по-горе корекции, приложение към това решение.

Свързани документи: (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Доклад с вх. № Е-Дк-293 от 10.03.2026 г. - проект на Наредба за изменение и допълнение на Наредба № 6 от 28.03.2024 г. за присъединяване на обекти към електрическите мрежи;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-277 от 02.03.2026 г. - извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание с вх. № Е-01-00-5/16.01.2026 г. от народните представители г-н Халил Летифов и г-н Шендоан Халит от парламентарна група Движение за права и свободи – Ново начало относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка с повтарящи се прекъсвания и влошено качество на електрозахранването в с. Хаджидимитрово, общ. Казанлък, обл. Стара Загора;

3. Доклад с вх. № Е-Дк-278 от 02.03.2026 г. и Решение на КЕВР № ПАМ-1 от 11.03.2026 г. - извънредна проверка за изпълнение на условията на Лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, издадена на „Електроразпределение Юг“ ЕАД във връзка с Искане за съдействие на основание чл. 139 от Правилника за организацията и дейността на Народното събрание с вх. № Е-01-00-2/07.01.2026 г. от народния представител г-н Стоян Таслаков от парламентарна група Възраждане относно осъществяване на правомощия по Закона за енергетиката във връзка със случай на прекъсване на електрозахранването за продължителен период от време на територията на община Стамболийски;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-285 от 06.03.2026 г. - извънредна проверка на „Топлофикация-Перник“ АД в изпълнение на Заповед № 3-Е-6 от 08.01.2026 г., изм. със Заповед № 3-Е-29/04.02.2026 г. на председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране;

5. Доклад с вх. № Е-Дк-284 от 06.03.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 10.02.2026 г. на „Ин Аут Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-292 от 10.03.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-631 от 11.03.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-35 от 09.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Тесса Грийн Енерджи“ ООД;

7. Доклад с вх. № В-Дк-65 от 06.03.2026 г. и Решение на КЕВР № ОУ-1 от 11.03.2026 г. - заявление с вх. № В-12-00-143 от 20.06.2025 г. от „Софийска вода“ АД за одобряване на проект за изменение и допълнение на „Общи условия за представяне на ВиК услуги на потребителите от „Софийска вода“ АД“.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

Протоколирал:

X

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"