



РЕШЕНИЕ

№ ДПРМ-1
от 27.08.2025 г.

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 27.08.2025 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-894 от 16.07.2025 г. във връзка със заявление с вх. № Е-15-45-21 от 02.06.2025 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г., както и събраните данни от проведено на 31.07.2025 г. обществено обсъждане, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено заявление с вх. № Е-15-45-21 от 02.06.2025 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. (Десетгодишния план, Плана), на основание чл. 81г от Закона за енергетиката (ЗЕ).

Със Заповед № 3-Е-181 от 06.06.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проучване и анализ от техническа, финансово-икономическа и правна страна на данните и документите, съдържащи се в заявление с вх. № Е-15-45-21 от 02.06.2025 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за съответствие с изискванията на чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

С писма с изх. № Е-15-45-21 от 10.06.2025 г., с изх. № Е-15-45-21 от 19.06.2025 г. и с изх. № Е-15-45-21 от 03.07.2025 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД допълнителна информация, която дружеството е представило с писма с вх. № Е-15-45-21 от 23.06.2025 г., с вх. № Е-15-45-21 от 27.06.2025 г. и с вх. № Е-15-45-21 от 10.07.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г. са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-894 от 16.07.2025 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 215 от 23.07.2025 г., т. 4. Съгласно чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ, на 31.07.2025 г. е проведено обществено обсъждане на плана. В проведеното обществено обсъждане са взели участие изпълнителният директор на Българска асоциация природен газ (БАПГ), председателят на Българска газова асоциация (БГА), и представители на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД е изразил съгласие с изложеното в доклада и с направените заключения. Посочил е, че Планът представя основните проекти за развитие на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД за следващите десет години. Приоритетните проекти на дружеството са насочени, както към подобряване на сигурността на снабдяването с природен газ в страната, така и за развитие и подобряване на условията за диверсификация и свободен достъп до природен газ от разнообразни надеждни източници - както за България, така и за целия регион. Представителят на дружеството е заявил още, че дружеството продължава да реализира проектите по инициативата за вертикалния газов коридор, които имат изражение в целия регион и значение за енергийната сигурност и диверсификацията за целия регион на Югоизточна Европа.

Изпълнителният директор на БАПГ е посочил, че е необходимо в Десетгодишния план да се предвиди развитие на нова довеждаща инфраструктура до нови населени места в България, т.к. към момента 54 общини от общо 174, които имат издадена лицензия за разпределение на природен газ, нямат достъп и връзка с националната преносна система. Отбелязал е също, че за поредна година в Десетгодишния план няма включено

инвестиционно решение за изграждане на нов довеждащ газопровод до ново населено място. За да могат газоразпределителните дружества да развиват мрежата и своята дейност, трябва да се осигурят необходимите условия, едно от които е именно достъп до преносната инфраструктура.

Председателят на БГА е посочил, че „Булгартрансгаз“ ЕАД работи много активно за развитието на преносната мрежа, но от друга страна няма развитие на храненето на газоразпределителните мрежи и развитието на новите територии. Отбелязал е също, че „Булгартрансгаз“ ЕАД развива преносната мрежа, но не работи в посока развитие на връзката със Северна Македония, а възможността, която разкрива връзката Петрич - Неготино, ако такава бъде изградена, разширява значително пазара на „Газов Хъб Балкан“ и предоставя възможност на западните ни съседи да ползват и ПГХ „Чирен“. Председателят на БГА е обсъдил храненето на Банско, Пампорово и Чепеларе, както и активното участие на „Булгартрансгаз“ ЕАД в бизнеса с LNG посредством терминала в Александруполис, като е посочил, че „Булгартрансгаз“ ЕАД може да изгради терминал за компресиране и втечняване на природен газ, който да подпомогне развитието както на вътрешните мрежи, така и да бъде използван като външно газохранилище, т.е. да се разшири и капацитета на ПГХ „Чирен“.

В предоставения 14-дневен срок са получени писмени становища, БГА, „Овергаз Мрежи“ АД и БАПГ.

В писмо с вх. № Е-04-41-1 от 11.08.2025 г., БГА е предложило изграждане на територията на страната на терминал за C-LNG, с който националният оператор чрез т.нар. виртуален газопровод ще компенсира изграждането на довеждащи газопроводи до отдалечените от газопреносната мрежа територии, а чрез изграждане на външно хранилище за C-LNG в терминала ще се буферира газ за балансиране на енергийната система, акумулирайки електроенергията, произвеждана при свръхпроизводството от възобновяеми енергийни източници. С изграждането на терминал за C-LNG ще може да се отговори на предложенията за изграждане на преносни газопроводи до Разлог, Банско, Хисаря, Сопот, Карлово, Калюфер, Свиленград, Велинград и други населени места. Посочено е още, че в пореден Десетгодишен план за развитие на газопреносната мрежа на националния газов оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД планира изграждането на южен интерконектор със Северна Македония, но отново остава само на план. Северна Македония и Република Косово са естествен пазар за българския газов бизнес и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, но отлагането на директен интерконектор между двете съседни страни изолира България. БГА е предложило учредяване на съвместно предприятие между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „НОМАГАС“ АД, за строеж и експлоатация на междусистемна газова връзка между българската и македонска газови системи, по трасе от 30 км. на българска територия (КС Рупите - Златарево) и 110 км в територията на Северна Македония (Златарево - отклонение Струмица - Неготино). Според БГА този проект ще формира достъп на македонските търговци на природен газ до пазар на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, ПГХ „Чирен“ и приемния терминал за LNG в Александруполис и пряк достъп на българските търговци на природен газ до пазарите на Северна Македония и Косово.

В писмо с вх. № Е-15-57-19 от 14.08.2025 г. „Овергаз Мрежи“ АД е посочило, че в раздел „Проекти за развитие на газовата инфраструктура за периода 2025 – 2034 г. се предвиждат мерки по изграждане, разширяване, реконструкция и модернизация на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД, но не е поставен въпросът, свързан с изграждането на преносен газопровод с автоматична газорегулираща станция (АГРС) до общините Банско и Разлог - проект с ключово значение за достъпа до природен газ на населението и бизнеса в региона. Посочено е, че проектът е включен за първи път в Десетгодишния план на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2015 – 2024 г., одобрен с решение на КЕВР от 12.10.2015 г., като тогава е позициониран в раздел „Проекти за развитие на инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ в периода 2015 – 2017 г., за които е взето инвестиционно решение“. „Овергаз Мрежи“ АД е посочило, че въпреки това, с всяко следващо изменение и/или допълнение на Десетгодишния бизнес план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД, операторът системно отлага реализацията на проекта за изграждане на преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог. Дружеството е заявило, че в

девет последователни десетгодишни плана, обхващащи периода от 2015 г. до 2023 г., проектът остава позициониран в раздела за проекти с вече взето инвестиционно решение, като в плана за периода 2023 – 2032 г. е предвидено газопроводното отклонение да бъде завършено в края на 2025 г., което създава очаквания за неговата реализация. С публикуването на плана за периода 2024 – 2033 г. обаче, проектът е преместен в раздел „Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос на природен газ, за които предстои да бъде взето окончателно инвестиционно решение“. Според „Овергаз Мрежи“ АД тази промяна поставя под съмнение реалната ангажираност на „Булгартрансгаз“ ЕАД към изпълнението на проекта и създава обективна несигурност относно неговото бъдеще. „Овергаз Мрежи“ АД е посочило също, че в Таблица 3 от Десетгодишния план, проектът е позициониран в раздела „Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос на природен газ в периода 2025–2034 г., за който не е взето инвестиционно решение“. В тази версия на плана изграждането на проекта отново е отложено – този път за началото на 2026 г., като липсват конкретни срокове или гаранции за реален старт на дейностите по изграждане на газопроводното отклонение. Според „Овергаз Мрежи“ АД това задълбочава съмненията относно волята за реална реализация на проекта, който вече близо десетилетие присъства формално в стратегическите документи на оператора без да е налице напредък в изпълнението му. Дружеството счита, че подобно поведение от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД противоречи на целите на ЗЕ. На основание чл. 170, ал. 1, т. 4 от ЗЕ, операторът е длъжен да осигури развитието на газопреносната мрежа *„...в съответствие с дългосрочните прогнози и планове за развитие на газоснабдяването и извън тях, когато е икономическо обосновано“*. Това задължение е свързано с осигуряване на достъп до природен газ при устойчиви, сигурни и икономически изгодни условия за потребителите в цялата страна. От своя страна, операторите на газоразпределителни мрежи имат аналогично нормативно установено задължение. Съгласно чл. 171, ал. 1, т. 4 от ЗЕ, те са длъжни да осигуряват *„...разширяване, реконструкция и модернизация на газоразпределителната мрежа, съобразено с изискванията за опазване на околната среда и енергийна ефективност и в съответствие с прогнозите за потребление на природен газ, приети от Комисията, и извън тях, когато е икономически обосновано“*. В допълнение, чл. 197, ал. 1 от ЗЕ изисква от оператора да присъединява обекти на газоразпределителните предприятия към своята инфраструктура в определена от него точка. Изпълнението на тези взаимно обвързани задължения е от ключово значение, както за гарантиране на непрекъснатостта на доставките, така и за осигуряване на равен достъп до природен газ за всички потребители независимо от тяхното географско местоположение или големина на потреблението. „Овергаз Мрежи“ АД заявява, че спазването на тези нормативни изисквания е основна предпоставка едновременно за гарантиране на устойчивото развитие на газовата инфраструктура, но и за утвърждаване на природния газ като реално конкурентоспособен енергиен източник. Във връзка с всичко гореизложено „Овергаз Мрежи“ АД е заявило, че е изпълнило своите лицензионни задължения посредством изграждане на газоразпределителна мрежа на територията на общините Банско и Разлог с обща дължина от 50 км., което е съобразено с очакванията за развитие на потреблението и осигуряването на техническа готовност за доставки на природен газ. Въпреки това, отсъствието на свързващ преносен газопровод от националната газопреносна мрежа налага алтернативен метод за доставка на природен газ до крайните потребители в региона. Към настоящия момент газоснабдяването на територията на общините Банско и Разлог се осъществява посредством доставка на компресиран природен газ. „Овергаз Мрежи“ АД счита, че този подход не само води до по-високи разходи за доставка, но и значително ограничава възможностите за устойчиво, надлежно и дългосрочно развитие на газоснабдяването в региона. В резултат на горното, потребителите на тези територии се оказват в значително по-неблагоприятно положение в сравнение с потребителите в други лицензионни области, които са директно свързани с газопреносната мрежа и могат да разчитат на по-ефективни, надеждни и конкурентни доставки на природен газ. Липсата на необходимата инфраструктура намалява икономическата привлекателност на природния газ като енергиен източник, което от своя страна възпрепятства устойчивото развитие на местната икономика и енергийния пазар. „Овергаз Мрежи“ АД отбелязва, че към

днешна дата едва 8% от потенциалните потребители използват природен газ, въпреки наличието на изградена газоразпределителна мрежа и техническата възможност за присъединяване на 6700 домакинства и предприятия. Причината за това е високата крайна цена на природния газ, обусловена от липсата на пряк преносен газопровод поради дългогодишното отлагане на проекта с планирана инвестиция от преди повече от 10 години. Данните сочат, че продажбите на природен газ в двете общини са се увеличили от 2308 МВтч през 2009 г. до 36 871 МВтч през 2019 г., но поради високата крайна цена на природния газ, се отчита средногодишен спад от 6% за периода 2020 – 2022 г., като през 2024 г. продажбите падат до 31 313 МВтч. „Овергаз Мрежи“ АД е посочило, че системното отлагане и липсата на конкретни действия от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД по изграждането на свързващия преносен газопровод с АГРС до общините Банско и Разлог са неприемливи и противоречат на законовите изисквания и стратегическите цели за развитие на газовата инфраструктура в България. Според дружеството, това несъмнено поставя потребителите в засегнатите региони в неблагоприятно положение спрямо други части на страната. „Овергаз Мрежи“ АД счита, че изграждането на преносния газопровод с АГРС до общините Банско и Разлог е от съществено значение за осигуряване на реален достъп до природен газ в региона. Реализацията на проекта ще подобри ценовата конкурентоспособност на енергийния ресурс, ще повиши качеството на живот на местното население и ще създаде условия за по-висока енергийна ефективност в двете общини. „Овергаз Мрежи“ АД счита за необходимо да се предприемат незабавни действия за преодоляване на дългогодишното забавяне, като паралелно с това бъдат заложени конкретни и реалистични срокове за изграждан на газопроводно отклонение до общините Банско и Разлог.

В писмо с вх. Е-04-16-5 от 14.08.2025 г. БАПГ е посочило, че оценява постигнатия напредък и заложените нови инвестиции за развитие на трансграничната инфраструктура като отбелязва, че една от основните обществени функции на преносния оператор е развитието на вътрешния газов пазар. Според БАПГ разширяването на мрежата на „Булгартрансгаз“ ЕАД до нови общини е от изключително значение, тъй като по този начин се осигурява възможност за достъп до екологично по-чисто и конкурентоспособно гориво, стимулира се местното икономическо развитие в конкретен регион и се допринася за повишаване качеството на живот на територията на съответните общини. БАПГ счита, че планът следва да осигурява балансирано развитие, както на трансграничната инфраструктура, така и на вътрешното разширяване на националната газопреносна мрежа, както и че всички български общини, независимо от големината и отдалечеността си, заслужават равнопоставено третиране и достъп до газопреносната система. По оценка на БАПГ, новата газопреносна инфраструктура, необходима за присъединяване на всички общински центрове в страната е около 800 км. БАПГ е посочило, че макар целта да е реалистична при стратегическо приоритизиране на държавно ниво, е ясно, че не може да бъде постигната в кратки срокове, предвид което е необходимо да се започне с изграждането на преносната инфраструктура, която е необходима за присъединяване на вече изградени газоразпределителни мрежи. Във връзка с това БАПГ апелира за преосмисляне на подхода и приоритизиране на проектите за развитие на националната газопреносна инфраструктура. БАПГ е посочило, че въпреки че 54 от общо 174 общини, за територията на които има издадена лицензия за разпределение на природен газ, все още нямат връзка с газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в предложения план за периода 2025 – 2034 г. няма нито един проект за осигуряване на довеждаща инфраструктура, който да е включен към инвестициите, за които вече е взето решение за изпълнение. Според БАПГ единствено два проекта за изграждане на нови газопроводи, свързващи ГРМ на лицензионните територии с газопреносната мрежа, са заложени в Таблица 3, като в нея са показани проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2025 – 2034 г., за които все още не е взето окончателно инвестиционно решение, но са налице инвестиционни намерения за тяхното осъществяване през десетгодишния планов период.

Според БАПГ липсата на утвърдени инвестиции в Плана за периода 2025 – 2034 г. създава риск от невъзможност за изграждане и/или свързване на вече изградени

газоразпределителни мрежи в съответните лицензионни територии към газопреносната мрежа. БАПГ е посочило, че този въпрос придобива още по-критично значение с оглед приетите на 31.07.2025 г. в Народното събрание промени в ЗЕ в Глава четвърта „Лицензии“ и по-конкретно създаването на нов чл. 55а. Текстът въвежда правомощие на КЕВР „...да измени лицензията за разпределение с природен газ, като я прекрати за част от обособената територия на лицензията, когато на тази част от територията няма изградени елементи на газоразпределителната мрежа за период от 5 години, считано от издаване на лицензията за разпределение на природен газ“. Законовият текст не отчита фактори като икономическа обосновааност или осигурен достъп до газопреносна инфраструктура до териториите с издадена лицензия. Според БАПГ на практика, липсата на инвестиции в Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025–2034 г., ако бъде одобрен от КЕВР, в този му вид, поставя в невъзможност да бъде изградена газоразпределителна мрежа, което ще доведе до налагане на санкции на газоразпределителните дружества и отнемане на лицензионни територии.

С писма с изх. № Е-04-41-1 от 13.08.2025 г. и изх. № Е-04-16-5 от 18.08.2025 г. становищата на БГА, „Овергаз мрежи“ АД и БАПГ са препратени на „Булгартрансгаз“ ЕАД за отговор по изразените предложения и мотиви от Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г.

С писмо с вх. № Е-04-41-1 от 18.08.2025 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило отговор по становището на БГА. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че Планът представя дейностите, предвидени за изпълнение през следващите десет години, като те са насочени към гарантиране на сигурността и диверсификацията на източниците и маршрутите за доставка на газ, увеличаване на капацитетите за пренос и съхранение в съответствие с очакваните бъдещи равнища на търсене и предлагане на природен газ в страната и региона, както и към намаляване на въглеродните емисии. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че по отношение изложеното в писмото от БГА предложение за изграждане на територията на страната на терминал за C-LNG, както и външно хранилище за C-LNG, в което да се буферира газ за балансиране на енергийната система, следва да се отбележи, че „Булгартрансгаз“ ЕАД изпълнява и планира разнообразни проекти, насочени към повишаване на сигурността на доставките и разнообразяване на източниците на природен газ, които са представени в Плана, като проектна идея за терминал за C-LNG би попадала извън обхвата на дейностите и проектите, които следва да бъдат представени в десетгодишния план за развитие на мрежите на преносния оператор. По отношение предложението на БГА за учредяване на съвместно предприятие между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „НОМАГАС“ АД за изграждане и експлоатация на нова междусистемна връзка между Р България и Р Северна Македония с трасе Петрич-Струмица-Неготино, „Булгартрансгаз“ ЕАД е отбелязало, че проекти за изграждането на нова газова междусистемна връзка между Р България и Р Северна Македония с трасе Петрич – Струмица е в идейна фаза и е отбелязан в Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025-2034 г. Дружеството е посочило също, че пазарните участници в Р Северна Македония имат достъп до значителни количества природен газ от алтернативни източници, включително LNG, както и до услугите по съхранение в ПГХ „Чирен“ чрез съществуващата точка IP Кюстендил/Жидилово, която е част от преносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД. С оглед на изложеното „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че предложенията на БГА не налагат необходимост от промени в Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г.

С писмо с вх. № Е-04-16-5 от 20.08.2025 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило отговор по становищата на БАПГ и „Овергаз Мрежи“ АД, както следва:

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че предоставя свободен и равнопоставен достъп до газовата инфраструктура, като в последните години са реализирани и въведени в експлоатация проекти за нова газопреносна инфраструктура, благодарение на които е осигурен достъп до газопреносната мрежа на нови общини в различни региони на страната, в т.ч. до Свищов, Панагюрище, Пирдоп, Сливница и Драгоман. Операторът на газопреносната мрежа на Р България е посочил, че в Десетгодишния план за развитие на мрежите му за

периода 2025 – 2034 г. са включени проекти, насочени към развитие на газопреносната инфраструктура, чиято реализация ще допринесе за гарантиране на сигурността на доставките, диверсификация на източниците и маршрутите, увеличаване на капацитетните възможности за пренос и съхранение на природен газ, както и за посрещане на очакваното търсене и предлагане на природен газ в страната и региона. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило също, че са предвидени и проекти за изграждане на довеждаща инфраструктура до нови региони/общини в България, извън вече включените проекти в Плана. Към момента дружеството не е идентифицирало други икономически обосновани и целесъобразни предложения за нови преносни газопроводи. „Булгартрансгаз“ ЕАД е заявило готовност, при наличие на конкретни инвестиционни намерения и доказана икономическа целесъобразност, да разгледа възможностите за тяхната реализация и включване в плановете за развитие на мрежите, и съответно в Програмата за прединвестиционна подготовка и в Инвестиционната програма, при спазване на приложимите нормативни изисквания и осигуряване на необходимите условия за инвестицията. По отношение на твърдението на „Овергаз Мрежи“ АД, че липсата на преносен газопровод води до значително по-висока крайна цена за потребителите, което е основна причина за ниското равнище на газификация и представените данни за спад в продажбите на природен газ в периода 2020 – 2022 г. следствие от високата крайна цена на природния газ, „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че през 2021 г. е отчетено рекордно потребление на природен газ в страната от 35 430 GWh, което представлява ръст от 13,06% спрямо 2020 г. За периода 2020 – 2022 г. регулираната цена на природния газ в България се е увеличила с приблизително 528% до 178,57 лв/MWh, а средната борсова цена на холандската борса TTF е нараснала с 1231% до 134,40 евро/ MWh. Според „Булгартрансгаз“ ЕАД, спадът в потреблението на териториите на двете общини за посочения период не би следвало да се обвързва с липсата на преносна инфраструктура, а е необходимо да бъде отчетено, че цената на природния газ в посочения период е нестабилна поради влиянието на редица други фактори, които пряко и косвено могат да бъдат обвързани с нивото на потребление на природен газ. „Булгартрансгаз“ ЕАД е отбелязало, че проектът е включен в Програмата за прединвестиционна подготовка на дружеството, като стойността му остава непроменена спрямо заложеното в Плана за периода 2024-2033 г., а актуализираният срок за изпълнение е до 2029 г. Същевременно според „Булгартрансгаз“ ЕАД извършеният през 2024 г. анализ потвърждава, че изграждането на „Преносен газопровод с АГРС до общините Банско и Разлог“ е икономически целесъобразно и ефективно само при структура на финансиране, включваща 12% собствени средства и 88% безвъзмездно външно финансиране. При по-нисък дял на безвъзмездно финансиране, инвестицията би била финансово необоснована и неефективна, поради високите капиталови разходи и ниските прогнозни приходи от пренос, дори при заложения изключително оптимистичен сценарий на потребление на природен газ в общините Банско и Разлог. „Булгартрансгаз“ ЕАД е заявило, че дружеството извършва постоянен мониторинг на национални и европейски механизми, фондове и програми за финансиране като към настоящия момент не е идентифицирана подходяща програма, която да осигури необходимото безвъзмездно финансиране за реализацията на инвестицията. Операторът на газопреносната мрежа е заявил, че ще продължи действията по анализ и оценка на проекта, включително проучване на възможностите за привличане на външно финансиране в необходимия размер, който да гарантира икономическата целесъобразност на инвестицията. В заключение, според „Булгартрансгаз“ ЕАД получените становища от БАПГ и „Овергаз Мрежи“ АД не налагат необходимост от изменение на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025-2034 г.

С оглед липсата на безвъзмездно финансиране и икономическата нецелесъобразност на проекта КЕВР приема, че актуализираният срок за изграждане на проекта „Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог“ в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. е обоснован.

С оглед горното, след проучване на необходимостта от инвестиции, Комисията приема, че представеният от независимия преносен оператор Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 81 г, ал.

1 от ЗЕ, обхваща всички обосновани нужди от инвестиции, както и че същият е в съответствие с десетгодишните планове за развитие на мрежите в Европейския съюз. В плана са заложили основните дейности по развитие на газопреносната мрежа с цел осигуряване на дългосрочен капацитет и гарантиране сигурността на доставките, при отчитане на икономическата обоснованост. Планът е изготвен при съобразяване с наличната информация и разумните предвиждания за предстоящи изменения и развитие на добива, доставките, потреблението и обмена с други държави, като са взети предвид и инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз. Десетгодишният план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. е съобразен и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ.

След проучване на представения Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г. Комисията установи следното:

„Булгартрансгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“, лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“ и лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. за дейността „съхранение на природен газ“ на територията на Р България, за срок от 35 години.

С Решение № С-4 от 22.06.2015 г. и Решение № С-6 от 05.11.2015 г. на КЕВР „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като и определено за независим преносен оператор на газопреносната система на Република България. Решението за определяне на оператора е нотифицирано пред Европейската комисия и е публикувано в „Официален вестник“ на Европейския съюз в брой С 428 от 19 декември 2015 г.

На основание чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР одобрява десетгодишен план за развитие на преносната мрежа, наблюдава и контролира изпълнението му при условията и по реда на НЛДЕ. Условията и редът, по които операторът на газопреносна мрежа разработва и представя в КЕВР десетгодишен план за развитие на мрежата, са регламентирани в чл. 81г от ЗЕ и чл. 112 и сл. от НЛДЕ. Съгласно посочените разпоредби, операторът на преносна мрежа разработва, консултира с всички заинтересовани страни и предоставя на Комисията ежегодно до 30 април десетгодишен план за развитие на преносната мрежа. При изготвянето на десетгодишния план, операторът на газопреносна мрежа се съобразява с наличната информация относно предстоящи изменения в производството, доставките, потреблението и обмена с други държави, с инвестиционните планове за регионални мрежи и мрежи на територията на Европейския съюз, както и с инвестиционните планове за съоръжения за съхранение на природен газ. В чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ е предвидено изискване операторът на преносна мрежа да консултира разработения Десетгодишен план за развитие на преносната мрежа с всички заинтересовани страни.

Задължението за разработване на десетгодишни планове за развитие на мрежата от операторите на газопреносни системи на територията на Европейския съюз е предвидено и в чл. 55 от Директива (ЕС) 2024/1788 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно общите правила за вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на Директива (ЕС) 2023/1791 и за отмяна на Директива 2009/73/ЕО. Регулаторният орган се консултира с всички настоящи или потенциални ползватели на системата относно десетгодишния план за развитие на мрежата по открит и прозрачен начин. От лицата или предприятията, които твърдят, че са потенциални ползватели на системата, може да бъде поискано да обосноват твърденията си. Регулаторният орган публикува резултата от процеса на консултации, включително възможните нужди от инвестиции, извеждането от експлоатация на активи и свързани с търсенето решения, които не изискват нови инфраструктурни инвестиции.

Предвид горното, „Булгартрансгаз“ ЕАД в съответствие с чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ е представило в КЕВР за одобряване Десетгодишен план. Планът е одобрен с Решение по Протокол УС № 919 от 30.05.2025 г. от присъствено заседание на Управителния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В изпълнение на изискванията на чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 3 от НЛДЕ, „Булгартрансгаз“ ЕАД е публикувало на интернет страницата си одобрения от Управителния съвет на дружеството проект на Десетгодишен план и е провело публична

консултация на същия. В рамките на консултацията са получени становища по Десетгодишният план за периода 2025 – 2034 г. от „Овергаз Мрежи“ АД и Българска асоциация „Природен газ“ (БАПГ).

С писмо с вх. № БТГ 24-00-1058 от 23.05.2025 г. „Овергаз Мрежи“ АД е представило становище по отношение на проект „Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог“. Дружеството счита, че е необходимо да бъде взето окончателно инвестиционно решение и да се фиксира конкретен срок за реализацията на проекта. Според „Овергаз Мрежи“ АД изграждането на преносния газопровод ще осигури възможността за използване на природен газ в региона, като повиши ценовата конкурентоспособност на природния газ и качеството на живот на потребителите и ще допринесе за по-добра енергийна ефективност в общините Банско и Разлог. В тази връзка, с писмо с изх. № БТГ 24-00-1058 (1) от 30.05.2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило „Овергаз Мрежи“ АД, че проектът „Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог“ е представен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., като стойността му е непроменена спрямо заложеното в плана за периода 2024 – 2033 г., а актуализираният срок за изпълнение е до 2029 г. в съответствие с програмата за прединвестиционна подготовка на дружеството. Проектът остава част от инвестиционните планове на дружеството, но за неговата реализация е необходимо осигуряване на значително по размер външно финансиране, за да бъде инвестицията икономически обоснована и целесъобразна. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило също, че извършва регулярен мониторинг на национални и европейски механизми за финансиране на инфраструктурни проекти, като към настоящия момент не е налице подходяща програма за финансиране и осъществяване на необходимата инвестиция. „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че предвид целите на Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., а именно осигуряване на максимална прозрачност, предвидимост и икономическа обоснованост на инвестициите, към момента включването на проекта като такъв с окончателно инвестиционно решение не е икономически оправдано, тъй като не са налице условията за неговата реализация съгласно принципите за ефективност, рентабилност и устойчивост на инвестициите. Същевременно дружеството е посочило, че ще продължи действията по анализ и оценка на проектното предложение, включително проучване на възможностите за привличане на външно финансиране в необходимия размер, гарантиращ икономическата целесъобразност на инвестицията.

С писмо с вх. № БТГ 24-00-921 (3) от 30.05.2025 г. БАПГ е представило становище, в което е посочено, че е отчетен ръст на количествата пренесен природен газ до точки на междусистемно свързване и до национални изходни точки през 2024 г. Изразена е подкрепа относно прогнозата за ръст на потреблението на природен газ в Р България, както и за проекта за адаптиране на газопреносната мрежа за работа с газово-водородни смеси със съдържание до 10% водород. БАПГ е посочило, че до 54 общини от общо 174 няма връзка с газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и затова счита, че следва да се приоритизират проектите за развитие на националната газопреносна инфраструктура. В тази връзка, „Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило БАПГ, че освен вече включените в Плана проекти, за които не е взето окончателно инвестиционно решение, към настоящия момент дружеството няма идентифицирани икономически обосновани и целесъобразни проекти за изграждане на газопроводи, които да отговарят на критериите за включване в плана като такива, за които е взето или не е взето окончателно инвестиционно решение. „Булгартрансгаз“ ЕАД е изразило готовност, при наличие на конкретни инвестиционни намерения и икономическа целесъобразност, да разгледа възможностите за реализацията им и включването им в планове за развитие на мрежите на дружеството, и съответно в Програмата за прединвестиционна подготовка и в Инвестиционната програма, при спазване на приложимите нормативни изисквания и осигурени условия за инвестицията.

Десетгодишният план съдържа кратко представяне на дружеството като комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос по газопреносните мрежи, трансграничен пренос на природен газ и съхранение на природен газ в подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“). Направено е описание на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ и основните входно-изходни точки от газопреносната система. Разгледан е

пазарът на природен газ в страната и региона – внос и местен добив на природен газ за 2023 г. и 2024 г. в Република България, основните участници на пазара на природен газ, пазарния потенциал и перспективи за развитие и е описано потреблението на природен газ в съседните на Република България държави: Република Гърция, Република Турция, Република Румъния, Република Северна Македония и Република Сърбия. Представена е информация за пренесените количества природен газ в страната за периода 2015 – 2024 г., трансграничният пренос на природен газ през територията на Р България за същия период по държави, както и добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2023 г. и 2024 г.

Въз основа на предвиждания за търсенето на капацитет и източници за задоволяване на търсенето на природен газ в Република България, за срока на Десетгодишния план „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило прогноза за потреблението на природен газ за периода 2025 – 2034 г. и пикови дневни нива на търсене; прогноза за източниците за задоволяване на търсенето в страната за периода 2025 – 2029 г.; прогноза за търсене на услуги по пренос на природен газ през инфраструктурата на преносния оператор за периода 2025 – 2029 г.

Десетгодишният план съдържа и мерки за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, включително оценка на риска и формулата N-1 в изпълнение на чл. 5 от Регламент (ЕС) 2017/1938 на Европейския парламент и на Съвета от 25 октомври 2017 година относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Регламент (ЕС) № 994/2010 (Регламент (ЕС) 2017/1938), която описва способността на техническия капацитет на газовата инфраструктура да задоволи цялото търсене на природен газ в района на изчислението в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура в ден с изключително голямо търсене, настъпващ с вероятност веднъж на двадесет години. В случай на такова прекъсване, капацитетът на останалата инфраструктура трябва да бъде в състояние да доставя необходимите количества природен газ за задоволяване на търсенето в района. Съгласно направените от „Булгартрансгаз“ ЕАД изчисления в случай на прекъсване на най-голямата единична газова инфраструктура, капацитетът на останалата съществуваща инфраструктура е в състояние да осигури необходимите количества природен газ за задоволяване на общото търсене на територията на Република България за един ден с изключително голямо търсене на природен газ. Дружеството е посочило, че разполага с алтернативни маршрути за доставка на природен газ, позволяващи, независимо един от друг, да бъде напълно задоволено търсенето на природен газ в страната.

Приоритетните дейности за развитие на инфраструктурата на преносния оператор, съгласно представения Десетгодишен план на „Булгартрансгаз“ ЕАД са: поддържане на технически изправна, надеждна и ефективна основна и спомагателна газова инфраструктура; развитие, рехабилитация и разширение на газовата инфраструктура; подобряване на междусистемната свързаност; увеличаване на капацитетите за пренос, съхранение, добив и нагнетяване на природен газ; адаптиране на съществуващата газопреносна инфраструктура за работа с водород до 10% и изграждане на нова инфраструктура за пренос на чист водород.

Независимият преносен оператор е посочил, че предвидените за периода 2025 – 2034 г. инвестиции ще допринесат за постигането на следните основни цели: повишаване и гарантиране на техническата сигурност, безопасност и надеждност на газовата инфраструктура, както и изпълнение на изискванията за опазване на околната среда; осигуряване на възможност за развитие на конкурентен пазар и за диверсификация; гарантиране на сигурността на газовите доставки за страната; достъп до природен газ на нови потребители.

Предвид дългосрочния период на планиране на инвестициите, Планът е структуриран в 3 основни групи, в които са дефинирани конкретните обекти, график за тяхното изпълнение и очакван размер на инвестициите:

1. Инвестиции, за които вече е взето решение и които са предвидени за изпълнение през периода 2025 – 2027 г., проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение, за които е взето инвестиционно решение (Таблица № 1 и Таблица № 4);
2. Инвестиции, чието изпълнение е в зависимост от развитието на международни проекти, изпълнявани на територията на страната - инвестиции за развитие на

инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ, обвързани с развитието на международни проекти и проекти на трети страни в периода 2025 – 2034 г. (Таблица № 2);

3. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ и водород в периода 2025 – 2034 г., за които все още не е взето окончателно инвестиционно решение, но са налице инвестиционни намерения за тяхното осъществяване през десетгодишния планов период (Таблица № 3).

Представеният Десетгодишен план има изискуемото съдържание съгласно чл. 81г, ал. 1 от ЗЕ и чл. 112, ал. 1 от НЛДЕ.

I. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2025– 2027 г., за които е взето инвестиционно решение:

Таблица № 1

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2025 – 2027 г. по окрупнени обекти	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
I. РЕКОНСТРУКЦИИ, РЕХАБИЛИТАЦИИ И ОСНОВНИ РЕМОНТИ 2025 – 2027 Г.		
1. Инвестиции за Компресорни станции:		
Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец“ и КС „Вълчи дол“; КС Вълчи дол - Строителни ремонти на сградата и изграждане на нови противопожарен пръстен и площадков водопровод	2025 – 2027	6 610
Подмяна на открита разпределителна уредба 110 kV в КС Полски Сеновец и в КС Вълчи дол	2026 2027	15 500
2. Инвестиции на съществуващи АГРС и ГРС		
Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС: АГРС „Самоков“ – ново външно ел. захранване, АГРС „Кубрат“ - ново външно ел. захранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. захранване, ГРС Шумен - изграждане на метална ограда; АГРС Перник	2025 – 2026	375
3. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.		
Подмяна участък ЛК Калугерово - ЛК Врачеш; Подмяна участък ЛК Горни Богров - ОС Нови Искър; Подмяна на участък от СОГ „Лом-Черковна“ до КС „Полски Сеновец“ и изграждане на нов СОГ Полски Сеновец; Подмяна на участък от газопреносната мрежа от ЛК-4 до стар ГРС на Вр-2; Изместване на участъци от ТГ1 и МГ за повишаване класа на газопроводите и изграждане на нов кранов възел Ду 1200	2025 – 2027	52 149
4. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.		
Реконструкция на защитни съоръжения; Възстановяване на земното покритие на газопроводи за Гърция в землището на с. Драгодан, общ. Бобошево, Реконструкция на очистни съоръжения: ОС „Одринци“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200; Обвръзка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“; HDD сондажи на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); СОГ „Гюешево“ – нов; СОГ „Пиперево“ – реконструкция; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Стряма; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Луда Яна; Защитно съоръжение на р. Тополница при с.	2025 – 2026	5 841

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2025 – 2027 г. по окрупнени обекти	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
Калугерово, обл. Пазарджик при преход през Транзитен и Магистрален газопроводи		
Ремонт на газопровод Ду1000 за Р Гърция и Р Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“; Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец; Подмяна на участък Ду 1000 на Транзитен газопровод от КС „Лозенец“ до границата с Р Турция	2025-2026	79 554
II. ИНВЕСТИЦИИ ЗА ИЗГРАЖДАНЕ НА НОВИ ОБЕКТИ КЪМ СЪЩЕСТВУВАЩАТА ИНФРАСТРУКТУРА, НЕОБХОДИМИ ЗА ПОВИШАВАНЕ ЕФЕКТИВНОСТТА НА ЕКСПЛОАТАЦИЯТА		
1. Газопреносна инфраструктура		
Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Севлиево, Разград и Пловдив	2025 – 2026	1 206
2. Съхранение на природен газ		
Сондаж за реинжектиране на попълно добити пластови води и реконструкция на водопровод за отвеждането от ПГХ „Чирен“	2025 – 2026	16 000
3. Инвестиции в спомагателни мрежи		
Оптични кабелни линии от Централно управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД до ОС „Нови Искър“, от ОС „Нови Искър“ до НУП „Кремиковци“, „АГРС Разград 1 - з. Гороцвет“, от Централно управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД до ГРС „Перник“	2026 – 2027	4 491
Нова информационна система за събиране, архив и визуализация на технологична информация от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД	2025 – 2026	15 870
III. ДОСТЪП ДО ПРИРОДЕН ГАЗ НА НОВИ ОБЩИНИ, КАКТО И НА НОВИ КРАЙНИ ПОТРЕБИТЕЛИ		
1. Инвестиции за изграждане на нови газоизмервателни и газорегулиращи станции		
Изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар	2025 – 2027	300

II. Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2025 – 2034 г. по проекти с международно значение:

Таблица № 2

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2025 – 2034 г. по окрупнени обекти	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
Проекти за осигуряване на възможност за диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ		
1. Съхранение на природен газ		
Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“ – надземна част и сондажен фонд	2025 – 2027	272 344
2. Инфраструктура за пренос на природен газ		

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2025 – 2034 г. по окрупнени обекти	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
Линейна инфраструктура в рамките на проектите за повишаване на капацитета за пренос по инициативата за Вертикален коридор, в т.ч.:	2025 – 2026	424 786
2.1. Лупинг от Кулата до Кресна;		90 883
2.2. ПГ от Пиперево до Перник;		77 848
2.3. Лупинг от Рупча до Ветрино;		244 184
2.4. КС „Кардам“ - реверсиране и разширение на капацитета на системата ѝ за управление.		11 871

III. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2025 – 2034 г., за които *предстои* да бъде взето окончателно инвестиционно решение:

Таблица № 3

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос на природен газ в периода 2025 – 2034 г. за които не е взето инвестиционно решение	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията хил. лв. (без ДДС)
1. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.		
1.1. Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Провадия“	2025 – 2027	1 550
2. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.		
2.1. Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения /пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Плевен, Пазарджик, Шумен, Нови пазар и Исперих	2025 – 2027	9 490
2.2. Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог	2026 – 2029	43 645
2.3. Довеждаща газопрееносна инфраструктура с високо налягане за захранване на потребители в Източномаришкия регион	2025 – 2027	211 090
2.4. АГРС Дерманци - за Газопроводно отклонение Луковит, ГО с АГРС за гр. Хисаря и гр. Сопот	2025	90
3. Общи за разпределение		
3.1. Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в посока от Гърция към България в IP Кулата/Сидирокастро - II етап	2027 – 2029	361 236
4. Проекти с водородна насоченост		
4.1. Ретрофитинг на съществуващата газопрееносна инфраструктура за работа с до 10% водород	2025 – 2028	857 603
4.2. Водородопрееносна инфраструктура в България Фаза 1 (250 км трасе и 2 бр. КС)	2025 – 2029	1 682 014
4.3. Водородопрееносна инфраструктура в България Фаза 2 (330 км трасе и 3 бр. КС)	2026 – 2029	2 253 116

Средствата по позиции 2.3, 3 и 4 представят прогноза за очакван размер на инвестициите. По реализация на проектите предстои да бъдат извършени предварителни проучвания относно целесъобразността, начина на изпълнение и финансиране, принципни технически решения, обхват, разположение и други.

IV. Инвестиционна програма за периода 2025 – 2034 г., съдържаща:

1. Тригодишна инвестиционна програма (2025 – 2027 г.), включваща инвестиционни дейности, за които е взето окончателно инвестиционно решение (в хил. лв. без ДДС):

Таблица № 4

Програма/Раздел	Общо 2025 г.	Общо 2026 г.	Общо 2027 г.
ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:	471 416	360 169	98 404
<u>РАЗДЕЛ I.1 - Изграждане на нови обекти</u>	<u>428 082</u>	<u>224 885</u>	<u>73 049</u>
Газопреносна мрежа	319 725	95 868	4351
Линейна част	319 526	94 716	0
КС, административни и експлоатационни райони	3	789	0
Комуникационни и информационни системи	0	250	4241
АГРС и ГИС	196	113	110
Съхранение на природен газ	98 549	121 097	68 698
Сондажен фонд и шлейфи	2708	13 292	0
Разширение на капацитета на ПГХ Чирен	95 841	107 804	68 698
Общи за разпределяне по видове дейности	9808	7920	0
КС, административни и експлоатационни райони	490	1368	0
Централно диспечерско управление	9318	6552	0
<u>РАЗДЕЛ I.2 - Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА</u>	<u>30 895</u>	<u>126 819</u>	<u>17 855</u>
Газопреносна мрежа	18 849	119 261	17 545
Линейна част	12 729	107 855	45
КС, административни и експлоатационни райони	5830	11 348	17 500
АГРС и ГИС	290	57	0
Общи за разпределяне по видове дейности	12 046	7559	310
Линейна част	12 034	5775	0
КС, административни и експлоатационни райони	0	1784	310
Комуникационни и информационни системи	12	0	0
<u>РАЗДЕЛ I.3 – Доставка на машини и оборудване</u>	<u>12 439</u>	<u>8465</u>	<u>7500</u>

2. Инвестиционна програма за периода 2028 – 2034 г., включваща задължителни инвестиционни дейности за осигуряване на капацитетни възможности на мрежите (в хил. лв. без ДДС):

Таблица № 5

Програма/Раздел	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.
-----------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:	33 596	33 041	33 793	35 608	36 488	37 937	39 459
РАЗДЕЛ I. 1. Изграждане на нови обекти	9133	8927	9373	9842	10 334	10 850	11 393
РАЗДЕЛ I. 2. Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	16 962	16 114	16 920	17 766	18 654	19 587	20 566
РАЗДЕЛ I. 3. Доставка на машини и оборудване	7500	8000	7500	8000	7500	7500	7500

V. Развитие на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2025 – 2029 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че планираните дейности на дружеството в периода 2025 – 2029 г. имат за цел да осигурят необходимата инфраструктура, която да позволи диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ. Развитието на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2025 – 2029 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 6

Към 1 януари, в MWh/d	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Входен капацитет	1 573 617	1 619 753	1 672 580	1 688 744	1 688 744
Изходен капацитет	1 665 705	1 705 655	1 864 431	1 880 595	1 880 595

В резултат на реализацията на значителни инвестиции в рехабилитацията, модернизацията и повишаването на капацитета на съществуващата газова инфраструктура, независимият преносен оператор е посочил, че предприетите действия засилват енергийната сигурност на страната и подпомагат диверсификацията и либерализацията на газовите пазари на национално, регионално и европейско ниво.

Дружеството е сред водещите инициатори на концепцията за Вертикалния газов коридор, като изпълнението на ключовите инфраструктурни проекти ще осигури необходимите нива на капацитети за пренос на нарастващи потоци природен газ от юг на север, ще повиши енергийната сигурност, ще подобри условията за диверсификация на доставките и ще допринесе за интеграцията, либерализацията и стабилността на газовите пазари в региона.

Природният газ ще продължи да играе съществена роля като преходно гориво за постигане на целите на ЕС за намаляване на емисиите на парникови газове с 55% до 2030 г. и постигане на климатична неутралност до 2050 г.

В контекста на енергийния преход, „Булгартрансгаз“ ЕАД участва в европейски инициативи, свързани с развитието на водородната икономика. Проектите за водородопреносна инфраструктура на територията на България са част от сценариите за развитие на водородните мрежи на ЕНВ (European Hydrogen Backbone), както и част от регионална инициатива за изграждане на Югоизточен водороден коридор от Гърция, през България, Румъния, Унгария, Словакия, Чехия до Германия (SEENyC). Дружеството работи за намаляване на въглеродния отпечатък и повишаване на екологичната устойчивост, като планира проекти за интегриране на възобновяеми и нисковъглеродни газове в газопреносната мрежа на Р България, както и изграждане на нова инфраструктура за пренос на чист водород.

„Булгартрансгаз“ ЕАД ще продължи да гарантира надежден пренос и съхранение на природен газ, предприемайки активни действия за подкрепа на националните и общоевропейските цели, свързани със сигурността на доставките, диверсификация на източниците и маршрутите, както и декарбонизация на енергийната система.

VI. Анализ на дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2024 г.:

Съгласно чл. 21, ал. 3, т. 8 от ЗЕ, КЕВР наблюдава и контролира изпълнението на Десетгодишния план. Предвид това, с писмо с изх. № Е-15-45-21 от 10.06.2025 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи информация за изпълнение на предвидените инвестиции за 2024 г. – (...) хил. лв. без ДДС по Тригодишната инвестиционна програма (2024 – 2026), включваща инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение от Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2024 – 2033 г., с обяснение за неизпълнението, ведно със съответните данни и документи и прогнозни парични потоци на дружеството за периода 2025 – 2027 г. по години.

С писмо с вх. № Е-15-45-21 от 23.06.2025 г. дружеството е представило изискваната информация, съгласно която разпределението на вложените средства за 2024 г. в хил. лв. по видове лицензионни дейности е посочено в таблица № 7:

Таблица № 7

Разпределение на средства по лицензионни дейности за 2024 г.	Инвестиции План (хил. лв.)	Инвестиции Отчет (хил. лв.)	Изпълнение, %
ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:	(...)	(...)	(...)%
РАЗДЕЛ I.1 Изграждане на нови обекти	(...)	(...)	(...)%
I.1.1. Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.	(...)	(...)	(...)%
I.1.2. Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.	(...)	(...)	(...)%
I.1.3. Съхранение на природен газ по лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г.	(...)	(...)	(...)%
I.1.4. Общи за разпределяне по видове дейности	(...)	(...)	(...)%
РАЗДЕЛ I.2 Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	(...)	(...)	(...)%
I.2.1. Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.	(...)	(...)	(...)%
I.2.2. Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-06 от 29.11.2006 г.	(...)	(...)	(...)%
I.2.3. Съхранение на природен газ по лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г.	(...)	(...)	(...)%
I.2.4. Общи за разпределяне по видове дейности	(...)	(...)	(...)%
РАЗДЕЛ I.3 Доставка на машини и оборудване	(...)	(...)	(...)%

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че няколко основни фактора оказват влияние върху изпълнението на Инвестиционната програма, чието времево въздействие не може да бъде прогнозирано при съставяне на Плана, основните от които са: продължителността на дейностите за провеждане на обществени поръчки и сключване на договор се обуславят основно от прилагане на разпоредбите на Закона за обществените поръчки; Устава на дружеството и Вътрешните правила за възлагане на обществени поръчки; продължителни процедури и неспазване на законовите срокове от контролните органи, експлоатационни дружества и други заинтересовани лица и инстанции при съгласуване на инвестиционни проекти, и даване на съответните разрешителни документи за проектирането и строителството; продължителни процедури и неспазване на законовите срокове от контролните органи при съгласуване на разработени подробни устройствени планове, инвестиционни проекти, провеждане на процедури по Закона за опазване на околната среда и Закона за биологичното разнообразие и получаване на съответните разрешителни документи за реализация на проектирането и строителството. Дружеството е посочило, че

планираните за реализация през 2024 г. проекти, по които има неусвоени инвестиции, са с преходен характер и тяхното изпълнение, респективно инвестициите за тях, ще бъдат осъществени през 2025 г. или в следващите години.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за изпълнението на следните проекти от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г. (Таблица 1 и 3), които не са включени в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. и за същите не е представена информация:

- проект КС „Вълчи дол” – ремонт КРУ 6 kV (Таблица 1, т. I, 1.).

Дружеството е посочило, че обект КС „Вълчи дол” – ремонт КРУ 6 kV е изпълнен и въведен в експлоатация през първо тримесечие на 2024 г.

- проект Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци; Подмяна участък ЛК Калугерово - ЛК Врачеш; Подмяна участък ЛК Горни Богров - ОС Нови Искър (Таблица 1, т. I, 3.).

Дружеството е посочило, че обект Ремонт на магистрален газопровод северен полупръстен, чрез подмяна на тръбни участъци е изпълнен и въведен в експлоатация в края на 2024 г. За обекти Подмяна участък ЛК Калугерово - ЛК Врачеш; Подмяна участък ЛК Горни Богров - ОС Нови Искър е посочена информация в Таблица 1, т. 1.3. от Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., като срокът и предвидените средства са актуализирани във връзка с действителното изпълнение на обетите.

- проект Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан (Таблица 1, т. II, 1.).

Дружеството е посочило, че обект Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД в района на с. Бутан е изпълнен и въведен в експлоатация през 2024 г.

- проект Внедряване на IT платформа за търговско диспечирание (Таблица 1, т. II, 2.).

Дружеството е отбелязало, че за обект Внедряване на IT платформа за търговско диспечирание необходимостта от изпълнение на обекта е отпаднала през 2024 г., във връзка с което информация за проекта не се съдържа в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.

- проекти 3.1. Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в посока от Р Гърция към Р България и от Р България към Р Северна Македония в два варианта: (Таблица 3, т. 3.). 3.1.1. Основен вариант – Лупинг от Кулата до Кресна и Преносен газопровод от Пиперево до Перник (Таблица 3, т. 3.) и 3.1.2. Разширен вариант – Лупинг от Кулата до Пиперево, Преносен газопровод от Пиперево до Перник, Преносен газопровод от Ихтиман до Г. Богров и 9MW допълнителна компресорна мощност в КС Петрич (Таблица 3, т. 3.) и за проект 3.2. Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в посока от Р България към Р Румъния (Таблица 3, т. 3.).

Дружеството е посочило, че двата обекта са посочени в Таблица 3, т. 3. от Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г., т.е. това са обекти, за които не е било взето инвестиционно решение при изготвянето на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г. В тази връзка, „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че на 14.03.2024 г. 49-тото Народното събрание на Република България е приело Решение за предприемане на действия във връзка инициативата за Вертикален коридор на газопреносните оператори на Р България, Р Гърция, Р Румъния, Р Унгария, Р Словакия, Р Украйна и Р Молдова, осигуряваща възможност за пренос на допълнителни обеми природен газ от разнообразни и надеждни източници в посока от юг на север и Актуализираната пътна карта за климатична неутралност на Република България, приета с Решение № 59 от 26 януари 2024 г. на Министерски съвет, чрез разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД и реализация на следните проекти:

- Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Негру Вода/Кардам в посока от Р България към Р Румъния. Проектът включва изграждане на обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“, представляващ газопровод с високо

налягане с диаметър DN1200 и приблизителна дължина около 61 км и обект „КС „Кардам“ - реверсиране и разширение на капацитета на системата ѝ за управление“.

- Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока от Р Гърция към Р България. Проектът включва изграждането на обект „Лупинг от Кулата до Кресна“ представляващ газопровод с високо налягане с диаметър DN 700 и дължина около 48 км и обект „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“, представляващ газопровод с високо налягане с диаметър DN 500 и дължина около 53 км.

- Довеждаща газопреносна инфраструктура с високо налягане за захранване на потребители в Източномаришкия регион. Проектът обхваща комплекс от дейности за осигуряване на нова довеждаща газопреносна инфраструктура с високо налягане с достатъчен капацитет за пренос до топлоелектрически централи и други потенциални потребители в Източномаришкия въглищен регион.

Дружеството е отбелязало още, че в изпълнение на Решението на 49-ото Народното събрание на Република България от 14 март 2024 г., от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД са предприети необходимите действия за реализация на посочените проекти. Същите са включени в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., като информация за тях е посочена в Таблица 2, т. I.2.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за причините, които налагат удължаване на сроковете за изпълнение на изброените по-долу проекти от Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., спрямо посочените срокове за изпълнение в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.:

- проект *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Севлиево, Разград и Пловдив* (Таблица 1, т. II, 1.). Дружеството е посочило, че срокът на проекта е променен от 2024 – 2025 г. на 2025 – 2026 г. във връзка с действителното изпълнение на обектите;

- проект *Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“ – надземна част и сондажен фонд* (Таблица 2, т. I, 1.). Дружеството е посочило, че срокът на проекта е променен от 2024 – 2025 г. на 2025 – 2027 г. във връзка с действителното изпълнение на обекта.

- проект *1.1. Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Провадия“* (Таблица 3, т. 1.). Дружеството е посочило, че промяната на срока на проекта, а именно от 2025 – 2026 г. на 2025 – 2027 г., е направена предвид необходимостта от допълнителни проучвателни дейности за реализация на обекта.

- проект *2.2. Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог* (Таблица 3, т. 2., 2.2). Дружеството е посочило, че срокът на проекта е променен от 2025 – 2028 г. на 2026 – 2029 г. във връзка с търсенето на варианти за външно безвъзмездно финансиране в размер, осигуряващ ефективност и икономическа обоснованост на реализацията на проекта.

- проект *2.3. Довеждаща газопреносна инфраструктура с високо налягане за захранване на потребители в Източномаришкия регион* (Таблица 3, т. 2., 2.3). Дружеството е посочило, че срокът на проекта е променен от 2024 – 2026 г. на 2025 – 2027 г. във връзка с липса на предоставена информация от страна на потенциални потребители на параметри за присъединяване - заявени количества природен газ, максимален и минимален часов разход, годишни обеми природен газ в точката на присъединяване и максимално работно налягане в точката на присъединяване. „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че без посочените данни дата не е възможно завършване на проектирането, включително определяне на идейно трасе и технологични площадки за проекта.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация по отношение на причините, които налагат удължаване на срока за изпълнение и увеличаване на планираната инвестиция на посочения по-долу проект от Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., спрямо посочения срок за изпълнение и планирана инвестиция в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.:

- проект *Нова информационна система за събиране, архив и визуализация на технологична информация от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД* (Таблица 1, т. II, 2.). Дружеството е посочило, че срокът на проекта е променен от 2024 г. на 2025 – 2026 г. във връзка с действителното изпълнение на проекта, който се изпълнява на няколко етапа. Етап 1 за СИЕР Вълчи дол е приключен. Към настоящия момент се изпълняват следващите два етапа, като планираните средства са увеличени от (...) на (...) хил. лв. без ДДС, поради необходимостта от изпълнение на дейностите за етап 2 - ЮЗЕР Ихтиман и етап 3 - ЮИЕР Стара Загора.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за разликата между следните проекти, включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.:

- проект *Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец“ и КС „Вълчи дол“*; *КС Вълчи дол - Строителни ремонти на сградата и изграждане на нови противопожарен пръстен и площадков водопровод*, (Таблица 1, т. I, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.) и проект *Реконструкции и рехабилитации на КС „Полски Сеновец“ и КС „Вълчи дол“* (Таблица 1, т. I, 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и инвестицията, както и информация, дали *КС Вълчи дол - Строителни ремонти на сградата и изграждане на нови противопожарен пръстен и площадков водопровод* е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.

В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че срокът на проекта е актуализиран от 2025 – 2026 г. на 2025 – 2027 г. поради необходимостта от допълнителни проучвателни дейности за реализация на обектите. Обект *КС Вълчи дол - Строителни ремонти на сградата и изграждане на нови противопожарен пръстен и площадков водопровод* не е включен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г., тъй като неговото стартиране е било предвидено за 2025 г. Поради това той не е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., а инвестициите са увеличени от (...) на (...) хил. лв. без ДДС с прогнозните стойности за неговото изпълнение.

- проект *Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС: АГРС „Самоков“ – ново външно ел. хранване, АГРС „Кубрат“ - ново външно ел. хранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. хранване, ГРС Шумен - изграждане на метална ограда; АГРС Перник*, (Таблица 1, т. I, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.) и проект *Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС: АГРС „Самоков“ – ново външно ел. хранване, АГРС „Кубрат“ - ново външно ел. хранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. хранване, ГРС „Плевен“ - собствен водоизточник за противопожарни нужди, ГРС Шумен - изграждане на метална ограда*, (Таблица 1, т. I, 2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и инвестицията, както и информация, дали *ГРС „Плевен“ - собствен водоизточник за противопожарни нужди* е изпълнено и дали *АГРС Перник* е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.

Дружеството е отбелязало, че срокът на проекта е актуализиран от 2024 – 2025 г. на 2025 – 2026 г. във връзка с действителното изпълнение на обектите, както и че при изготвяне на Актуализация 2 към 31.10.2024 г. обект *ГРС „Плевен“ - собствен водоизточник за противопожарни нужди* е отпаднал от ГПИП 2024 – 2026 г. поради наличието на технологични причини, а обект *АГРС Перник* е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034.

- проект *Реконструкция на защитни съоръжения; Възстановяване на земното покритие на газопроводи за Гърция в землището на с. Драгодан, общ. Бобошево, Реконструкция на очистни съоръжения: ОС „Одринци“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200;*

Обвързка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“; HDD сондажи на газопровод за Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница); СОГ „Гюешево“ – нов; СОГ „Пиперево“ – реконструкция; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Стряма; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Луда Яна; Защитно съоръжение на р. Тополница при с. Калугерово, обл. Пазарджик при преход през Транзитен и Магистрален газопроводи, (Таблица 1, т. I, 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.) и проект Реконструкция на защитни съоръжения; възстановяване на земното покритие на газопроводи за Р Гърция и Р Северна Македония, реконструкция на очистни съоръжения: ОС „Одринци“ и ОС „Лозенец“ на ТГ-2 Ду 1200; Обвързка за работа в реверсивен режим при КС „Ихтиман“; HDD сондаж на газопровод за Р Гърция при преминаването му през р. Струма при ПК 1203-1205 (с. Тополница) и при ПК+812 (с. Сливница) (Таблица 1, т. I, 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.). КЕВР е изискала от дружеството да посочи причините за увеличаване планираните инвестиции, както и информация, дали възстановяване на земното покритие на газопровод за Р Северна Македония е изпълнено и дали възстановяване на земното покритие на газопроводи в землището на с. Драгодан, общ. Бобошево, както и СОГ „Гюешево“ – нов; СОГ „Пиперево“ – реконструкция; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Стряма; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Луда Яна; Защитно съоръжение на р. Тополница при с. Калугерово, обл. Пазарджик при преход през Транзитен и Магистрален газопроводи са нововключени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024-2033 г.

В тази връзка дружеството е посочило, че планираните инвестиции са увеличени от (...) на (...) хил. лв. без ДДС, тъй като обекти СОГ „Гюешево“ - нов и СОГ „Пиперево“ - реконструкция са нововключени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г, а прогнозните стойности за останалите обекти са актуализирани въз основа на извършени действителни разходи по изпълнени аналогични обекти. Дружеството заявява, че в планираните стойности посочени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. са включени и планираните стойности за изпълнение на обекти Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Стряма; Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Луда Яна; Защитно съоръжение на р. Тополница при с. Калугерово, обл. Пазарджик при преход през Транзитен и Магистрален газопроводи.

Обект Възстановяване на земното покритие на газопроводи за Р Гърция и Р Северна Македония и обект Възстановяване на земното покритие на газопроводи за Р Гърция в землището на с. Драгодан, общ. Бобошево са един и същ, но в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. е посочено пълното наименование на обекта.

- проект Ремонт на газопровод Ду1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“; Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец; Подмяна на участък Ду 1000 на Транзитен газопровод от КС „Лозенец“ до границата с Р Турция (Таблица 1, т. I, 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.) и проект Ремонт на газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо-турската граница; Ремонт на газопровод Ду1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“; Ремонт чрез подмяна на участък от ТГ Ду 1000 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец; Подмяна на участък Ду 1000 на Транзитен газопровод от КС „Лозенец“ до границата с Р Турция (Таблица 1, т. I, 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.). КЕВР е изискала от дружеството да посочи причините за

увеличаване планираните инвестиции, както и информация, дали *Ремонт на газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо-турската граница* е изпълнено.

В тази връзка дружеството е отбелязало, че обект *Ремонт на газопровод Ду 1000 за Република Турция в участъци между КС „Странджа“ и българо-турската граница* е изпълнен през първо тримесечие на 2024 г. Планираните средства са увеличени от (...) на (...) хил. лв. без ДДС, тъй като прогнозните стойности за останалите обекти са актуализирани въз основа на извършени действителни разходи по изпълнени аналогични обекти.

- проект *Изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар* (Таблица 1, т. III., 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.) и *Изграждане на нови ГИС и АГРС – изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар* (Таблица 1, т. III., 1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение, както и информация, дали *Изграждане на нови ГИС и АГРС – изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар* е изпълнено.

Дружеството е посочило, че става въпрос за един и същ обект, за който за всяка година се предвиждат средства, които при необходимост от изкупуване на съществуващи активи да бъдат усвоени.

- проект *4.1. Ретрофитинг на съществуващата газопреносна инфраструктура за работа с до (...) % водород*, (Таблица 3, т. 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.) и проект *4.1. Сمارт надграждане на съществуващата газопреносна мрежа с цел интегриране на водород до (...) % в мрежата* (Таблица 1, т. 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.). КЕВР е изисквала от дружеството информация за промяна името на проекта, както и да се посочат причините за повишаване стойността на инвестицията.

В тази връзка дружеството е заявило, че се касае за един и същ проект на „Булгартрансгаз“ ЕАД, който има за цел надграждане на съществуващата газопреносна мрежа с цел интегриране на до (...) % водород в мрежата. Установената разлика в очаквания размер на инвестицията от (...) на (...) хил. лв. без ДДС, посочена в Таблица 3, т. 4 в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. се дължи на закръгляния. Според дружеството следва да се има предвид, че във фиша на проекта на стр. 65 в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. (проект *Смарт надграждане на съществуващите гръцка и българска газопреносни мрежи за интегриране на нисковъглеродни и възобновяеми газове (SmartSwitch project)*), е посочена очаквана стойност на инвестицията на българска територия, изчислена за целите на кандидатстването на проекта за включване във Втори списъка с ПОИ/ПВИ и съобразена с допустимите разходи за категория „Интелигентни газопреносни мрежи“, в съответствие с Регламент (ЕС) 2022/869 на Европейския парламент и на Съвета от 30 май 2022 година относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура, за изменение на регламенти (ЕО) № 715/2009, (ЕС) 2019/942 и (ЕС) 2019/943 и на директиви 2009/73/ЕО и (ЕС) 2019/944 и за отмяна на Регламент (ЕС) № 347/2013.

- проект *4.2. Водородопреносна инфраструктура в България Фаза 1 (250 км трасе и 2 бр. КС)*, (Таблица 3, т. 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.) и проект *4.2. Водородопреносна инфраструктура в България (Фаза 1) част от водороден интерконектор между Р България и Р Гърция* (Таблица 1, т. 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.). КЕВР е изисквала от дружеството информация за промяна на наименованието на проекта.

В тази връзка дружеството е отбелязало, че развива два проекта за водородопреносна инфраструктура на територията на страната, единият от които е част от нов водороден интерконектор с Р Гърция и втори, който има за цел разширяване на водородната инфраструктура във вътрешността на страната и създаване на нова водородна точка на свързване с Р Румъния. Промяната в наименованието на проект *4.2. Водородопреносна инфраструктура в България Фаза 1 (250 км трасе и 2 ф. КС)* в Таблица 3, т. 4 от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. спрямо предходния

план за периода 2024 – 2033 г. е направено с цел по-лесно и ясно разграничаване на двата водородни проекта при споменаването им в Плана.

- проект 4.3. *Водородопреносна инфраструктура в Р България Фаза 2 (330 км трасе и 3 бр. КС)* (Таблица 3, т. 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.) и проект 4.3. *Водородопреносна инфраструктура в Р България (Фаза 2) в посока към Р Румъния* (Таблица 1, т. 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г.). КЕВР е изисквала от дружеството информация за промяна в наименованието на проекта.

В тази връзка дружеството е посочило, че промяната в наименованието на проект 4.3. *Водородопреносна инфраструктура в Р България Фаза 2 (330 км трасе и 3 бр. КС)* в Таблица 3, т. 4. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. спрямо предходния план за периода 2024 – 2033 г. е направено с цел по-лесно и ясно разграничаване на двата водородни проекта при споменаването им в Плана.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за обосновка на включването на следните нови проекти в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.:

- проект *Подмяна на открита разпределителна уредба 110 kV в КС Полски Сеновец и в КС Вълчи дол* (Таблица 1, т. I, 1.).

Дружеството е посочило, че съществуващите компресорни станции са в експлоатация от 1974 г. Всички съоръжения в откритата разпределителна уредба са морално остарели и поради липса на резервни части, е невъзможно да бъде извършен текущ ремонт. Това налага да бъде извършена реконструкция на съоръженията.

- проект *Подмяна участък ЛК Калугерово - ЛК Врачеш; Подмяна участък ЛК Горни Богров - ОС Нови Искър; Подмяна на участък от система за очистване на газ (СОГ) „Лом-Черковна“ до КС „Полски Сеновец“ и изграждане на нов СОГ Полски Сеновец; Подмяна на участък от газопреносната мрежа от ЛК-4 до стар ГРС на Вр-2; Изместване на участъци от ТГ1 и МГ за повишаване класа на газопроводите и изграждане на нов кранов възел Ду 1200* (Таблица 1, т. I, 3.).

В тази връзка дружеството е посочило, че единствено обект *Подмяна на участък от СОГ „Лом-Черковна“ до КС „Полски Сеновец“ и изграждане на нов СОГ Полски Сеновец* е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г. поради дългогодишна експлоатация и необходимост от подмяна на съществуващото съоръжение.

- проект *Сондаж за реинжектиране на попълно добити пластови води и реконструкция на водопровод за отвеждането от ПГХ „Чирен“* (Таблица 1, т. II, 2.).

В тази връзка дружеството е отбелязало, че съществуващият сондаж Р-15, в който се реинжектират попълно добитите пластови води от ПГХ „Чирен“ е с аварирало подземно оборудване (скъсани помпено – компресорни тръби - ПКТ в сондажа), пропускателната му способност е малка – нагнетява се под налягане и ако приемистостта намалее или спре, няма къде да се реинжектират добитите пластови води. Съществуващият водопровод за отвеждане на пластовите води е на 20 години, силно корозирал и има опасност (въпреки постоянния мониторинг и изпитания) от самоизлив в земеделски площи и дерета.

- проект *Оптични кабелни линии от Централно управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД до ОС „Нови Искър“, от ОС „Нови Искър“ до НУП „Кремиковци“, „АГРС Разград 1 - з. Гороцвет“, от Централно управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД до ГРС „Перник“* (Таблица 1, т. II, 3.).

Дружеството е посочило, че в Таблица 1 са представени инвестициите за по-съществените обекти от мрежата, за които е взето решение и които са предвидени за изпълнение в периода 2025 – 2027 г., в окрупнен вид, поради това посочените обекти са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.

- проект *Линейна инфраструктура в рамките на проектите за повишаване на капацитета за пренос по инициативата за Вертикален коридор, в т.ч.: 2.1. Лупинг от Кулата до Кресна; 2.2. ПГ от Пиперево до Перник; 2.3. Лупинг от Рупча до Ветрино; 2.4. КС „Кардам“ - реверсиране и разширение на капацитета на системата ѝ за управление.* (Таблица 2, т. I, 2.).

Дружеството е посочило, че в изпълнение на Решението на 49-ото Народното събрание на Република България от 14 март 2024 г., от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД са предприети необходимите действия за реализация на посочените проекти. Същите са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025 – 2034 г.

- проект 3.1. *Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос на газ в посока от Гърция към България в IP Кулата/Сидирокастро - II етап* (Таблица 3, т. 3.).

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че проектът не е нов и е включен и в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г. в Таблица 3, т. 3.1., подточка 3.1.2. *Разширен вариант*, както и в табличното представяне на *Проект за повишаване на капацитет за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване IP Кулата/Сидирокастро в посока от Р Гърция към Р България* на стр. 59.

В заключение „Булгартрансгаз“ ЕАД е отбелязало, че в Таблицы 1, 2 и 3 са представени в окрупнен вид прогнозните инвестиции за по-съществените обекти от мрежата, за които е взето или предстои да се вземе инвестиционно решение и които са предвидени за изпълнение в периода 2025 – 2027 г.

Предвид предложената промяна в Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2025 – 2034 г. на периода на проект „Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог“, както и проведеното обществено обсъждане на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2024 – 2033 г. и постъпилите писмени становища от кмета на община Разлог, от кмета на община Банско и от „Овергаз Мрежи“ АД, с писмо с изх. № Е-15-45-21 от 03.07.2025 г. КЕВР е изисквала информация за извършените действия от независимия преносен оператор по реализацията на посочения проект до момента, в т.ч. относно възможностите за осигуряване на външно безвъзмездно финансиране. В тази връзка с писмо с вх. № Е-15-45-21 от 10.07.2025 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискваната от КЕВР информация, като е посочило, че прогнозната стойност на проекта в размер на 44 454 хил. лв. без ДДС остава непроменена спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2024 – 2033 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило също, че след извършен от дружеството финансов анализ, базиран на сценарий, при който прогнозните пренесени количества природен газ в края на 20-годишния период на експлоатация на проекта достигат до 208 716 MWh/г., се установява, че проектът е икономически целесъобразен и ефективен единствено при структура на финансиране, включваща значителен дял на безвъзмездно финансиране. Според дружеството, в случай, че проектът бъде реализиран изцяло със собствени средства, инвестицията би била финансово необоснована и неефективна, поради високите капиталови разходи и ограничените прогнозни приходи от преносна дейност. Дружеството е посочило също, че подробна информация относно определянето на прогнозната стойност и икономическата оценка на проекта е представена в КЕВР с вх. писмо № Е-15-45-15 от 26.07.2024 г. В допълнение, „Булгартрансгаз“ ЕАД е отбелязало, че извършва постоянен мониторинг на национални и европейски механизми, фондове и програми за финансиране, като към настоящия момент не е идентифицирана подходяща програма, която да осигури необходимото безвъзмездно финансиране за реализацията на инвестицията.

V. Финансово-икономическо състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2024 г.

Финансово-икономическото състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2024 г. е анализирано въз основа на представения от дружеството годишен финансов отчет за 2024 г. От него е видно, че дружеството отчита печалба в размер на 306 783 хил. лв. Отчетените приходи през 2024 г. са в размер на 1 121 973 хил. лв., а отчетените разходи са в размер на 773 418 хил. лв. Общата сума на активите на дружеството е в размер на 8 152 320 хил. лв. за 2024 г. като нетекущите активи са 7 499 347 хил. лв., а текущите активи на дружеството са 652 973 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е в размер на 5 842 035 хил. лв. за 2024 г. Нетекущите пасиви са в размер на 1 640 476 хил. лв., а текущите пасиви на дружеството са в размер на 669 809 хил. лв. От представените парични потоци за 2024 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителни стойности.

Сравнението на финансовите показатели за 2023 г. и 2024 г. показва следното: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал от 0,75 за 2023 г. се увеличава на 0,78 за 2024 г., което показва, че дружеството може да е имало затруднение при инвестиции със собствени средства в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност е 1,04 за 2023 г. и се изменя на 0,97 за 2024 г., но е близо до единица и това показва, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност от 2,20 за 2023 г. се увеличава на 2,53 за 2024 г. и показва степента на финансова независимост от ползване на чужди средства. Стойностите на коефициента са над единица, което показва добра финансова автономност. Коефициентът на финансова задлъжнялост от 0,45 за 2023 г. намалява на 0,40 за 2024 г. и показва степента на зависимост на дружеството от своите кредитори за покриване на задълженията си. Стойността на коефициента определя колко задължения са отчетени на 1 лв. собствен капитал. Към 31.12.2024 г. са отчетени 0,40 лв. задължения на 1 лв. собствен капитал.

С писмо с изх. № Е-15-45-21 от 10.06.2024 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи прогнозни парични потоци за периода 2025 – 2027 г. по години, като с писмо с вх. № Е-15-45-21 от 23.06.2025 г. дружеството е представило изисканите данни. Паричните потоци обхващат всички парични постъпления и плащания през съответната година от три групи дейности на дружеството – оперативна (основна), инвестиционна и финансова. В края на всяка една година от периода 2025 – 2027 г. прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

За периода 2025 – 2027 г., включващ инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение, нетните парични потоци на „Булгартрансгаз“ ЕАД се изменят, както следва: *от оперативната дейност: (...) хил. лв. за 2025 г., (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.; от инвестиционната дейност: (...) хил. лв. за 2025 г., (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.; от финансовата дейност - (...) хил. лв. за 2025 г., (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.*

Нетното изменение на паричните средства и паричните еквиваленти е (...) хил. лв. за 2025 г., (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Парите и паричните еквиваленти в началото на периода са, както следва: (...) хил. лв. за 2025 г., (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Парите и паричните еквиваленти в края на периода са, както следва: (...) хил. лв. за 2025 г., (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. *Очакваните парични потоци за периода 2025 – 2027 г. показват, че дружеството ще може да изпълнява лицензионните си задължения.*

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 3, т. 8, във връзка с чл. 81г от Закона за енергетиката и чл. 112 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г., представен със заявление с вх. № Е-15-45-21 от 02.06.2025 г.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд София - град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ПЛАМЕН МЛАДЕНОВСКИ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА