



РЕШЕНИЕ

№ ДПРМ-1
от 26.08.2026 г.

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 26.08.2026 г., след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1272 от 24.07.2026 г. във връзка със заявление с вх. № Е-15-45-10 от 04.06.2026 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г., както и събраните данни от проведено на 05.08.2026 г. обществено обсъждане, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-15-45-10 от 04.06.2026 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД за одобряване на Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2026 – 2035 г. (Десетгодишния план, Плана), на основание чл. 81г от Закона за енергетиката (ЗЕ). Със Заповед № 3-Е-163 от 09.06.2026 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-15-45-10 от 04.06.2026 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-15-45-10 от 09.06.2026 г. и с изх. № Е-15-45-10 от 16.06.2026 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД допълнителна информация, която дружеството е представило с писма с вх. № Е-15-45-10 от 18.06.2026 г. и с вх. № Е-15-45-10 от 25.06.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г. са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-1272 от 24.07.2026 г., който е приет от КЕВР с решение по Протокол № 190 от 29.07.2026 г., т. 2. Съгласно чл. 81г, ал. 3 от ЗЕ и чл. 113 от НЛДЕ, на 05.08.2026 г. е проведено обществено обсъждане на плана. В проведеното обществено обсъждане са взели участие упълномощени представители на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД е изразил съгласие с изложеното в доклада и с направените заключения. В хода на общественото обсъждане от страна на Комисията са поставени въпроси относно предвидената за 2027 г. инвестиция в размер на 127 196 000 евро за сондажи при разширението на ПГХ „Чирен“, включително относно възможността в рамките на една година да бъдат проведени необходимите обществени поръчки и сондажни дейности, както и относно промяната в предвидената технология от наклонено насочени към вертикални сондажи, имайки предвид, че според първоначалното проучване по-рационални, по-сигурни и водещи до увеличаване капацитета за съхранение на ПГХ „Чирен“ до 1 млрд. м³ биха били наклонено насочените сондажи. В тази връзка е отправено запитване дали са извършени нови проучвания, които обосновават промяната на технологията и опровергават предходните изследвания, както и дали предвидените сондажни дейности могат да бъдат реализирани в посочения срок и да гарантират проектния обем. От Комисията са поставени и въпроси относно предвиденото

разширяване и осигуряване на реверсивна работа на компресорна станция „Кардам“ във връзка с Вертикалния газов коридор, включително относно възможността за бъдещ пренос на природен газ от Р Румъния към Р България при евентуално увеличаване на местния добив в Р Румъния, така че инвестициите в капацитет в посока към Р Румъния да не ограничават възможностите за доставки в обратна посока, като е обърнато внимание на недостатъчния към момента търговски интерес към допълнителния капацитет и риска инвестицията да остане недостатъчно използвана и да не бъде икономически обоснована. Комисията е поставила въпрос и за развитието на входните и изходните капацитети за периода 2026 – 2030 г., предвид посочените в Плана по-ниски стойности на входния спрямо изходния капацитет и отчетеното през 2027 г. намаление на входния капацитет при едновременно увеличение на изходния капацитет.

Представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочил, че съгласно актуализираното грантово споразумение срокът за изпълнение на проекта за разширение на ПГХ „Чирен“ е края на 2027 г. След проведени 3D сеизмични и други допълнителни проучвания е изготвен актуализиран геоложки модел, който обосновава използването на вертикални сондажи – 10 експлоатационни сондажа и 3 наблюдателни сондажа за достигане на планирания капацитет за съхранение от 1 млрд. м³ и 8-10 млн. м³ за добив и нагнетяване, което според представителя на „Булгартрансгаз“ ЕАД ще гарантира постигане на максимален капацитет. Отбелязано е също, че реализацията на сондажите ще бъде поетапна, като след прекратена и обжалвана обществена поръчка за първите 3+3 сондажа процедурата е възобновена, като данните от новите сондажи ще се използват за актуализиране на модела и определяне на местата на следващите сондажи. Посочено е, че поради забавянето от около една година „Булгартрансгаз“ ЕАД очаква, че пълният капацитет на проекта вероятно няма да бъде постигнат до края на 2027 г., като актуализираният график ще бъде отразен в следващия десетгодишен план. По отношение на компресорна станция „Кардам“, представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочил, че проектът за разширение на капацитета на точка на междусистемно свързване Негру Вода 1/Кардам включва реверсиране на компресорна станция „Кардам“, разширяване на системата за управление и изграждане на нов газопровод „Рупча-Ветрино“, като точката е двупосочна. Дружеството очаква значителен бъдещ капацитет, включително предвид планираната връзка на румънския газопровод Т1 с инфраструктурата за пренос на природен газ от газовото находище „Нептун Дийп“. Според „Булгартрансгаз“ ЕАД интересът към точката е висок, а свободният капацитет след последния годишен търг не е показател за липса на търговски интерес, тъй като геополитическата и пазарната несигурност възпира участниците от дългосрочно резервиране. Посочено е, че особено влияние оказва украинският пазар, където участниците предпочитат краткосрочно резервиране на капацитет при наличие на осигурени количества и финансиране. Поради това, според „Булгартрансгаз“ ЕАД резултатите от последния търг не следва да се използват като основание за оценка на дългосрочната необходимост от разширяване на капацитета по Вертикалния газов коридор. По отношение на развитието на входните и изходните капацитети за периода 2026 – 2030 г., представителят на „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочил, че вероятно е допусната техническа грешка в сумарните данни за капацитетите, което ще бъде проверено от дружеството.

В предоставения 14-дневен срок не са получени писмени становища.

Във връзка с поставения на общественото обсъждане въпрос по отношение на прогнозните капацитети за периода 2027 – 2030 г. с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 21.08.2026 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило коригиран Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 г., в който са прецизирани данните за прогнозните капацитети за периода 2027 – 2030 г., като са отчетени очаквана калоричност на природния газ и предвиденото въвеждане в експлоатация на инвестициите за повишаване на техническия капацитет за пренос, реализирани в рамките на проектите по Вертикалния газов коридор. Дружеството е посочило, че корекциите имат технически характер и не водят до промяна на основните параметри, цели и приоритети на Плана.

След проучване на представения Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2026 – 2035 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 и определено като независим преносен оператор на газопреносната система на Р 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 обмяна 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 № 994 от 02.06.2026 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 не са получени становища по Десетгодишния план за периода 2026 – 2035 г.

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 2024 г. и 2025 г. в Р България, основните участници на пазара на природен газ, пазарния потенциал и

перспективи за развитие и е описано потреблението на природен газ в съседните на Р България държави: Р Гърция, Р Турция, Р Румъния, Р Северна Македония и Р Сърбия. Представена е информация за пренесените количества природен газ в страната за периода 2016 – 2025 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 2024 г. и 2025 г.

Въз основа на предвиждания за търсенето на капацитет и източници за задоволяване на търсенето на природен газ в Р България, за срока на Десетгодишния план „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило: прогноза за очакваното търсене на природен газ за периода 2026 – 2035 г. и пикови дневни нива на търсене; прогноза за източниците за задоволяване на търсенето в страната за периода 2026 – 2035 г.; прогноза за търсене на услуги по пренос на природен газ през инфраструктурата на преносния оператор за периода 2026 – 2030 г.

Планът включва 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 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 Р 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 интегриране на възобновяеми и нисковъглеродни газове; интегриране на водород до 10% в газопреносната инфраструктура и изграждане на нова инфраструктура за пренос на чист водород.

Независимият преносен оператор е посочил, че предвидените за периода 2026 – 2035 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 2026 – 2028 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 2026 – 2035 г. (Таблица № 2);

3. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ и водород в периода 2026 – 2035 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 2026 – 2028 г., за които е взето инвестиционно решение:

Таблица № 1

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2028 г. по окрупнени обекти	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията хил. евро (без ДДС)
I. РЕКОНСТРУКЦИИ, РЕХАБИЛИТАЦИИ И ОСНОВНИ РЕМОНТИ 2026 – 2028 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	2028	3380
Подмяна на открита разпределителна уредба 110 kV в КС „Полски Сеновец“ и в КС „Вълчи дол“	2026 – 2028	7925
2. Инвестиции на съществуващи АГРС и ГРС		
Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС: АГРС „Кубрат“ – ново външно ел. захранване, АГРС „Септември“ – доставка и монтаж на хидравлични разделители	2026 – 2028	33
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; Реконструкция на ОС „Вълчи дол: – юг (пускова камера и обвръзка) Ду 700; Реконструкция на ОС „Вълчи дол“ – север – прием Ду 1000; Подмяна на кранови възли „Б1“ и „7Б“ от обвръзката на КС „Вълчи дол“	2026 – 2028	112 459
4. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.		
Реконструкция на защитни съоръжения; Възстановяване на земното покритие на газопроводи за Р 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;	2026 – 2027	14 209

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2028 г. по окрупнени обекти	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията хил. евро (без ДДС)
СОГ „Пиперево“ – реконструкция; Основен ремонт на два броя газотурбинни двигатели (ГТД) тип MARS 90 в КС „Лозенец“ и КС „Петрич“; 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		
Ремонт чрез подмяна на участък ТГ Ду 100 за Р Гърция и Р Северна Македония от кран „Б“ при КС „Ихтиман“ до с. Венковец; Подмяна на преносен газопровод DN 700 за Р Гърция в участъка при пресичане на българо-гръцката граница; Подмяна на участък Ду 1000 на Транзитен газопровод от КС „Лозенец“ до границата с Р Турция	2026-2027	37 878
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, Разград и Пловдив, АГРС „Перник“	2026 – 2028	2411
2. Съхранение на природен газ		
Сондаж за реинжектиране на попълно добити пластови води и реконструкция на водопровод за отвеждането от ПГХ „Чирен“	2026 – 2027	8001
3. Инвестиции в спомагателни мрежи		
Оптични кабелни линии от ГРС „Перник“ до ОС „Нови Искър“, в. т. ч. отклонение до Централното управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД, от ОС „Нови Искър“ до НУП „Кремиковци“, АГРС „Разград 1“ – з. Горочвет	2026 – 2028	2646
Нова информационна система за събиране, архив и визуализация на технологична информация от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД	2026 – 2027	11 045
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	2026 – 2028	153

II. Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2035 г. по проекти с международно значение:

Таблица № 2

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2035 г. по окрупнени обекти	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията хил. евро (без ДДС)
ПРОЕКТИ ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТ ЗА ДИВЕРСИФИКАЦИЯ НА ИЗТОЧНИЦИТЕ И МАРШРУТИТЕ ЗА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ		
1. Съхранение на природен газ		

Инвестиции за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2035 г. по окрупнени обекти	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията хил. евро (без ДДС)
Разширяване на капацитета на ПГХ „Чирен“ – сондажен фонд	2026 – 2027	127 196
2. Инфраструктура за пренос на природен газ		
Линейна инфраструктура в рамките на проектите за повишаване на капацитета за пренос по инициативата за Вертикален коридор, в т.ч.:	2026	142 350
2.1. Лупинг от Кулата до Кресна;		26 619
2.2. ПГ от Пиперево до Перник;		40 773
2.3. Лупинг от Рупча до Ветрино;		70 925
2.4. КС „Кардам“ – реверсиране и разширение на капацитета на системата ѝ за управление.		4033

III. Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос и съхранение на природен газ в периода 2026 – 2035 г., за които *предстои* да бъде взето окончателно инвестиционно решение:

Таблица № 3

Проекти за развитие на инфраструктурата за пренос на природен газ в периода 2026 – 2035 г. за които не е взето инвестиционно решение	Период на планираните средства	Очакван размер на инвестицията в хил. евро (без ДДС)
1. Инфраструктура по Лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г.		
1.1. Изграждане на реверсивна обвързка при КС „Провадия“	2026	26
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, Севлиево и Исперих	2026 – 2028	4854
2.2. Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог	2027 – 2030	22 315
2.3. Довеждаща газопреносна инфраструктура с високо налягане за захранване на потребители в Източномаришкия регион	2026 – 2027	107 929
2.4. АГРС „Дерманци“ – за Газопроводно отклонение Луковит, ГО с АГРС за гр. Хисаря и гр. Сопот	2026	46
3. Общи за разпределение		
3.1. Проект за повишаване на техническия капацитет за пренос на природен газ в посока от Р Гърция към Р България в IP Кулата/Сидирокастро - II етап	2027 – 2030	184 697
4. Проекти с водородна насоченост		
4.1. Ретрофитинг на съществуващата газопреносна инфраструктура за работа с до 10% водород	2026 – 2029	438 485
4.2. Водородопреносна инфраструктура в Р България Фаза 1 (250 км трасе и 2 бр. КС)	2026 – 2032	860 041
4.3. Водородопреносна инфраструктура в Р България Фаза 2 (330 км трасе и 3 бр. КС)	2027 – 2032	1 152 000

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 2026 – 2035 г., съдържаща:

1. Тригодишна инвестиционна програма (2026 – 2028 г.), включваща инвестиционни дейности, за които е взето окончателно инвестиционно решение (в хил. евро без ДДС):

Таблица № 4

Програма/Раздел	Общо 2026 г.	Общо 2027 г.	Общо 2028 г.
ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:	257 602	210 447	38 893
<u>РАЗДЕЛ I.1 - Изграждане на нови обекти</u>	<u>178 314</u>	<u>110 344</u>	<u>2 307</u>
Газопреносна мрежа	140 290	2 098	1627
Линейна част	139 806	473	424
КС, административни и експлоатационни райони	8	0	447
Комуникационни и информационни системи	373	1 569	705
АГРС и ГИС	104	56	51
Съхранение на природен газ	30 266	104 931	0
Сондажен фонд и шлейфи	6 395	1 606	0
Разширение на капацитета на ПГХ Чирен	23 871	103 325	0
Общи за разпределяне по видове дейности	7 758	3 315	680
КС, административни и експлоатационни райони	0	23	680
Комуникационни и информационни системи	0	6	0
Централно диспечерско управление	7 758	3 287	0
<u>РАЗДЕЛ I.2 - Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА</u>	<u>71 870</u>	<u>92 689</u>	<u>22 884</u>
Газопреносна мрежа	64 206	91 526	21 866
Линейна част	53 695	81 172	14 477
КС, административни и експлоатационни райони	10 509	10 354	7 359
АГРС и ГИС	3	0	31
Съхранение на природен газ	0	51	0
Основни технологични инсталации и системи, експлоатационно поделение	0	51	0
Общи за разпределяне по видове дейности	7 664	1 112	1 017
Линейна част	7 664	1 021	0

КС, административни и експлоатационни райони	0	92	1 017
РАЗДЕЛ I.3 – Доставка на машини и оборудване	7 418	7 414	13 703

2. Инвестиционна програма за периода 2029 – 2035 г., включваща задължителни инвестиционни дейности за осигуряване на капацитетни възможности на мрежите (в хил. евро без ДДС):

Таблица № 5

Програма/Раздел	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
ОБЩО Годишна програма за Инвестиции:	16 893	17 278	18 205	18 656	19 397	20 175	21 247
РАЗДЕЛ I. 1. Изграждане на нови обекти	4 564	4 792	5 032	5 283	5 548	5 825	6 116
РАЗДЕЛ I. 2. Реконструкция, рехабилитация и основни ремонти на ДМА	8 239	8 651	9 083	9 538	10 014	10 515	11 041
РАЗДЕЛ I. 3. Доставка на машини и оборудване	4 090	3 835	4 090	3 835	3 835	3 835	4 090

V. Развитие на капацитета на газовата инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД в периода 2026 – 2030 г.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че планираните дейности на дружеството в периода 2026 – 2030 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 2026 – 2030 г. е посочено в следващата таблица:

Таблица № 6

Към 1 януари, в MWh/d	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Входен капацитет	1 575 058	1 614 346	1 677 236	1 693 400	1 693 400
Изходен капацитет	1 674 463	1 690 432	1 849 543	1 865 707	1 865 707

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 регионалната инициатива за изграждане на Югоизточен водороден коридор от Гърция, през България, Румъния, Унгария, Словакия, Чехия до Германия (SEEHуС). Дружеството работи за намаляване на въглеродния отпечатък и повишаване на екологичната устойчивост чрез проекти за интегриране на възобновяеми и нисковъглеродни газове в газопреносната мрежа

на България и за изграждане на инфраструктура за пренос на чист водород, включително чрез проекта SmartSwitch, разработван съвместно с гръцкия газопреносен оператор DESFA S.A.

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че 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 2025 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-15-45-10 от 09.06.2026 г. КЕВР е изисквала от „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи информация за изпълнение на предвидените инвестиции за 2025 г. в размер на 471 416 хил. лв. без ДДС по Тригодишната инвестиционна програма (2025 – 2027), включваща инвестиционни дейности, за които е взето крайно инвестиционно решение от Десетгодишен план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г. Изискано е също за инвестициите, по които е налице неизпълнение или частично изпълнение, дружеството да представи информация за причините за това, ведно със съответните данни и документи, както и прогнозни парични потоци на дружеството за периода 2026 – 2028 г. по години.

С писмо с вх. № Е-15-45-10 от 18.06.2026 г. дружеството е представило изисканата информация, съгласно която разпределението на вложените средства за 2025 г. в хил. лв. по видове лицензионни дейности е посочено в таблица № 7:

Таблица № 7

Разпределение на средства по лицензионни дейности за 2025 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-214-09/29.11.2006 г.	(...)	(...)	(...)
I.1.2. Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-06/29.11.2006 г.	(...)	(...)	(...)
I.1.3. Съхранение на природен газ по лицензия № Л-214-10/29.11.2006 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-214-09/29.11.2006 г.	(...)	(...)	(...)
I.2.2. Пренос на природен газ по лицензия № Л-214-06/29.11.2006 г.	(...)	(...)	(...)
I.2.3. 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 договори се обуславят основно от прилагане на разпоредбите на Закона за обществените поръчки, в т.ч. и тези свързани с изискванията за контрол от Агенцията по обществени поръчки, както и от Устава на дружеството и Вътрешните правила за възлагане на обществени поръчки;

- постъпване на жалби срещу решения за определяне на изпълнител на обществени поръчки, които рефлектират върху планирания срок за изпълнение на обектите и съответно усвояването на средствата за тяхната реализация;

- продължителни процедури и неспазване на законовите срокове от контролните органи и заинтересовани лица, и институции при съгласуване на разработени инвестиционни проекти;

- подробни устройствени планове, инвестиционни проекти и даване на съответните разрешителни, необходими за реализация на проектирането и строителството.

Дружеството е посочило, че планираните проекти за реализация през 2025 г., по които има неусвоени инвестиции, в основната си част са с преходен характер и тяхното изпълнение, съответно инвестициите за тях, ще бъдат осъществени през 2026 г. или в следващите години.

1. „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 2026-2035 г., спрямо посочените срокове за изпълнение в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 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.). Дружеството е посочило, че срокът е актуализиран във връзка с необходимост от допълнителни проучвателни дейности за реализация на обектите.

- проект *Подмяна на ОРУ 110 kV в КС „Полски Сеновец“ и в „КС Вълчи дол“* (Таблица 1, т. I.1.). Дружеството е посочило, че срокът не е удължен, а е променен периодът за изпълнение, като е включена и 2028 г.

- проект *Сондаж за реинжектиране на погълтно добити пластови води и реконструкция на водопровод за отвеждането от ПГХ „Чирен“* (Таблица 1, т. II.2.). Дружеството е посочило, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обекта.

- проект *Изкупуване на съществуващи активи за развитие на газовия пазар* (Таблица 1, т. III.1.). Дружеството е посочило, че срокът не е удължен, а е променен периодът на изпълнение, като е включена и 2028 г. Всяка година се предвиждат средства, които, при необходимост от изкупуване на съществуващи активи, да бъдат усвоени.

- проект *2.2. Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог* (Таблица 3, т. 2.2.2.) изискано е да се представят аргументи, както и актуални изчисления, с които да се докаже, че изграждането на преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог е неефективно и икономически нецелесъобразно без привличането на външно безвъзмездно финансиране, включително и информация за това какви действия са извършени от дружеството по реализацията на проекта съответно по търсеното на варианти за външно безвъзмездно финансиране в размер, осигуряващ ефективност и икономическа обоснованост на проекта след одобряването от КЕВР на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025 – 2034 г. до момента. Дружеството е посочило, че срокът за реализация на проект Преносен газопровод с АГРС до Банско и Разлог е актуализиран (от 2026-2029 г. в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. на 2027-2030 г. в Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) предвид факта, че изпълнението на проекта продължава да бъде обусловено от осигуряването на външно безвъзмездно финансиране в размер и при условия, позволяващи постигането на необходимата ефективност, икономическа обоснованост и финансова устойчивост на инвестицията. Към настоящия момент не е идентифициран подходящ финансов инструмент, предоставящ такова финансиране. В периода след одобряването от КЕВР на Десетгодишния план за развитие на мрежите на „Булгартрансгаз“ ЕАД за периода 2025-2034 г. до настоящия момент дружеството продължава да проучва и анализира възможностите за реализация на проекта при горепосочените условия. Предвид капиталоемкия характер на инвестицията, прогнозните пренесени количества природен газ през периода на експлоатация и произтичащите от тях

ограничени приходи от преносна дейност, реализацията на проекта изцяло със средства на дружеството, без привличане на външно безвъзмездно финансиране в значителен размер, не би била ефективна и икономически целесъобразна. При идентифициране на подходящ финансов инструмент дружеството ще предприеме необходимите действия за кандидатстване и привличане на средства. В рамките на този процес ще бъдат изготвени актуализирани финансово-икономически разчети, съобразени с конкретните параметри и условия на финансирането.

- проект АГРС „Дерманци“ - за Газопроводно отклонение Луковит, ГО с АГРС за гр. Хисаря и гр. Сопот (Таблица 3, т. 2.4). Дружеството е посочило, че срокът е актуализиран във връзка с необходимост от допълнителни проучвателни дейности за реализация на обекта.

- проект Ретрофитинг на съществуващата газопреносна инфраструктура за работа с до 10% водород (Таблица 3, т. 4.1). Дружеството е посочило, че срокът за реализация на инвестицията не е променен, а е изменена годината, в която се планира да започнат дейности по проекта. На 01.12.2025 г. Европейската комисия публикува Втори списък с проекти от общ и взаимен интерес за ЕС. Проектът за ретрофитинг е включен в Списъка под номер и наименование 14.3 „SmartSwitch project – по-интелигентно използване на съществуващата гръцка и българска газопреносна система за интегриране на водорода и газовете от възобновяеми източници в мрежата“. Включването на ПОИ 14.3 в списъка позволява още през 2026 г. проектът да кандидатства за безвъзмездно финансиране от Механизъм за свързване на Европа (CEF). Проектът 14.3 SmartSwitch е съвместен проект на „Булгартрансгаз“ ЕАД и DESFA в категория „интелигентни газопреносни мрежи“.

- проект Водородопреносна инфраструктура в България Фаза 2 (330 км трасе и 3 бр. КС) (Таблица 3, т. 4.4.3.). Дружеството е посочило, че са предприети дейности за включване на проекта в следващия Трети списък с проекти от общ и взаимен интерес за ЕС, който се очаква да бъде публикуван през 2027 г. Включването на проекта в списъка с ПОИ/ПВИ ще позволи да бъдат предприети дейности по привличане на безвъзмездно финансиране от CEF. В тази връзка, е променена очакваната начална дата за изпълнение на инвестицията. Проектите за водородопреносна инфраструктура в България (фаза 1 и фаза 2) се разглеждат като част от бъдещ водороден коридор за пренос на чист водород от Югоизточна към Централна Европа – както от местно производство, така и от внос. Инфраструктурата в две фази в България е включена в регионална инициатива на 8 европейски газопреносни оператора за изграждане на Югоизточен европейски приоритетен водороден коридор (SEENyC) от Гърция, през България, Румъния, Унгария, Словакия и Чехия до Германия. В хода на кампанията за подаване на проекти за включване в Десетгодишния план за развитие на мрежите на Европейска мрежа на операторите на преносни системи за газ (ENTSOG) и необходимостта от координирано развитие на проектите в коридора, от страна на партньорите по инициативата съвместно е определена 2032 г. за очаквана крайна дата за реализация.

2. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация по отношение на причините, които налагат удължаване на сроковете за изпълнение и увеличаване на планираните инвестиции на посочените по-долу проекти от Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо посочените срокове за изпълнение и планирани инвестиции в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.:

- проект Нова информационна система за събиране, архив и визуализация на технологична информация от газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД (Таблица 1, т. II.3.). Дружеството е посочило, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на проекта, който се изпълнява на няколко етапа. Етап 1 за североизточен експлоатационен район Вълчи дол е приключен през 2025 г. Етап 2 за югозападен експлоатационен район Ихтиман е приключен през първото тримесечие на 2026 г. Планираните средства са увеличени във връзка с необходимостта от изпълнение на дейностите за следващите два етапа: етап 3 за югоизточен експлоатационен район Стара Загора, за който са възложени дейностите по неговото изпълнение и етап 4 за северозападен експлоатационен район

Ботевград, за който са предприети дейности по обявяване на обществена поръчка по Закона за обществените поръчки.

- проект *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. 3.3.1.). Дружеството е посочило, че срокът за реализация на инвестицията не е променен, изменен е периодът, в който се планира да бъдат извършени дейностите по проекта. Планираните средства не са увеличени.

- проект *Водородопреносна инфраструктура в България Фаза 1 (250 км трасе и 2 бр. КС)* (Таблица 3, т. 4.4.2.). Дружеството е посочило, че в началото на 2026 г. ЕК е одобрила финансиране от Механизма за свързване на Европа за реализацията на проекта за водородопреносна инфраструктура в България (фаза 1) в размер до 4,56 млн. евро за изпълнението на инвестицията. Причините за изменението на очакваната крайна дата за реализация са посочените по-горе по повод проект водородопреносна инфраструктура в България (фаза 2).

3. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация по отношение на причините, които налагат увеличаване на планираните инвестиции на проект *Линейна инфраструктура в рамките на проектите за повишаване на капацитета за пренос по инициативата за Вертикален коридор, в т.ч.: Преносен газопровод от Пиперево до Перник*; (Таблица 2, т. 2.2.2.). от Десетгодишен план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо планираните инвестиции в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. за същия проект. Дружеството е посочило, че при извършените археологически издирвания през 2025 г., е установено, че е необходимо да бъдат направени спасителни археологически проучвания на 6 обекта и пълни археологически проучвания на 3 обекта, с чиято прогнозна стойност планираните средства за 2026 г. са увеличени.

4. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило изискана от КЕВР информация за разликата между следните проекти, включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026–2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025–2034 г.:

- проект *Реконструкция, преустройство и модернизация на АГРС и ГРС: АГРС „Кубрат“ - ново външно ел. хранване, АГРС „Септември“ - доставка и монтаж на хидравлични разделители* (Таблица 1, т. I.2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 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 Шумен - изграждане на метална ограда; АГРС „Перник“*, (Таблица 1, т. I.2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение, както и информация, дали АГРС „Самоков“ – ново външно ел. хранване, ГРС „Страшимирово“ – външно ел. хранване, ГРС Шумен - изграждане на метална ограда; АГРС „Перник“, е изпълнено и дали АГРС „Септември“ - доставка и монтаж на хидравлични разделители е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че проекти АГРС „Самоков“ - ново външно ел. хранване, ГРС „Страшимирово“ - външно ел. хранване, ГРС „Шумен“ - изграждане на метална ограда са изпълнени през 2025 г., поради което те не са включени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026 – 2035 г. Срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Проект АГРС „Перник“ не е изпълнен и е посочен в Таблица 1, т. II.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г. Проект АГРС „Септември“ - доставка и монтаж на хидравлични разделители не е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., но не е изрично посочен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г., тъй като неговата прогнозна стойност не е съществена в сравнение с прогнозните стойности на останалите обекти посочени в Таблица 1, т. I.2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. Дружеството обръща внимание, че в Таблице 1, 2

и 3 по принцип са представени в окрупнен вид прогнозните инвестиции за по-съществените обекти от мрежата.

- проект *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; Реконструкция на ОС „Вълчи дол“-юг (пускова камера и обвързка) Ду 700; Реконструкция на ОС „Вълчи дол“- север - прием Ду 1000; Подмяна на кранови възли „Б1“ и „7Б“ от обвързката на КС „Вълчи дол“ (Таблица 1, т. I.3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект *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* (Таблица 1, т. I.3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и очаквания размер на инвестицията, както и информация, дали *Реконструкция на ОС „Вълчи дол“-юг (пускова камера и обвързка) Ду 700; Реконструкция на ОС „Вълчи дол“- север - прием Ду 1000; Подмяна на кранови възли „Б1“ и „7Б“ от обвързката на КС „Вълчи дол“* е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. Дружеството е отбелязало, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Планираните инвестиции са увеличени, тъй като прогнозните стойности за обекти *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 участък от ТГ1 и МГ за повишаване класа на газопроводите и изграждане на нов кранов възел Ду 1200* са актуализирани въз основа на извършени действителни разходи по изпълнени аналогични обекти. Проекти *Реконструкция на ОС „Вълчи дол“-юг (пускова камера и обвързка) Ду 700 и Реконструкция на ОС „Вълчи дол“-север - прием Ду 1000* не са нововключени в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., но техните прогнозни стойности са променени, тъй като е взето решение обектите да се изпълняват на инженеринг (проектиране и строителство) и по тази причина предвидените средства в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г. са увеличени спрямо същите в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. с прогнозните стойности за изпълнение на СМР. Проект *Подмяна на кранови възли „Б1“ и „7Б“ от обвързката на КС „Вълчи дол“* е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г. спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. и неговата прогнозна стойност за изпълнение е нововключена в общата прогнозна стойност, посочена в Таблица 1, т. I.3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.*

- 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; Основен ремонт на два броя газотурбинни двигатели (ГТД) тип MARS 90 в КС „Лозенец“ и КС „Петрич“; 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 2026-2035 г.) и 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.). КЕВР е изискала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и очаквания размер на инвестицията, както и информация, дали Основен ремонт на два броя газотурбинни двигатели (ГТД) тип MARS 90 в КС „Лозенец“ и КС „Петрич“ е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. В тази връзка дружеството е посочило, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Проект Основен ремонт на два броя газотурбинни двигатели (ГТД) тип MARS 90 в КС „Лозенец“ и КС „Петрич“ е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г. във връзка с необходимостта от извършване на основен възстановителен ремонт на два броя ГТД тип MARS 90 от състава на КС „Лозенец“ и КС „Петрич“ при наработка 30 000 часа, съгласно сервизната концепция на производителя, за възстановяване на експлоатационните им характеристики и осигуряване на надеждна и безаварийна експлоатация до достигане на последваща наработка от 60 000 часа, във връзка с което са включени инвестициите за неговото реализиране. Освен това предвидените инвестиции за проект Изграждане на бетонен праг при прехода на Транзитния газопровод за Р Гърция и Р Северна Македония и на Магистралния газопровод през р. Луда Яна са увеличени, със стойността на нови видове и количества СМР, възникнали във връзка с извършена промяна на работния проект по чл. 154 от Закона за устройството на територията по време на изпълнение на обекта.

- проект 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 преносен газопровод DN700 за Гърция в участъка при пресичане на българо – гръцката граница; 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 2026-2035 г.) и проект Ремонт на газопровод Ду 1000 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.). КЕВР е изискала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение, както и информация, дали Подмяна на преносен газопровод DN700 за Гърция в участъка при пресичане на българо-гръцката граница е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г., както и информация, дали Ремонт на газопровод Ду1000 за Р Гърция и Р Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“ е изпълнено. В тази връзка дружеството е отбелязало, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Обект Подмяна на преносен газопровод DN700 за Гърция в участъка при пресичане на българо-гръцката граница е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г. спрямо десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. Обект

Ремонт на газопровод Ду1000 за Р Гърция и Р Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“ е изпълнен през 2025 г.

- проект *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Разград и Пловдив; АГРС „Перник“* (Таблица 1, т. II.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект *Изграждане на очистни съоръжения (пускови и приемни камери) за газопроводните отклонения Димитровград, Севлиево, Разград и Пловдив* (Таблица 1, т. II.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и очаквания размер на инвестицията, както и информация, дали АГРС „Перник“ е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г., както и информация, дали изграждането на очистни съоръжения за газопроводно отклонение Севлиево е изпълнено. Дружеството е посочило, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Обект АГРС „Перник“ не е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г. същият е посочен в Таблица 1, т. I.2. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. Планираните инвестиции са увеличени със стойността за изпълнение на СМР за обект *Пускова и приемна камери на Газопроводно отклонение Разград* и стойността за проектиране за обект АГРС „Перник“.

- проект *Оптични кабелни линии от ГРС „Перник“ до ОС „Нови Искър“, в т.ч. отклонение до Централно управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД, от ОС „Нови Искър“ до НУП „Кремиковци“, „АГРС Разград I - з. Гороцвет“* (Таблица 1, т. II.3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект *Оптични кабелни линии от Централно управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД до ОС „Нови Искър“, от ОС „Нови Искър“ до НУП „Кремиковци“, „АГРС Разград I - з. Гороцвет“, от Централно управление на „Булгартрансгаз“ ЕАД до ГРС „Перник“* (Таблица 1, т. II.3. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и очаквания размер на инвестицията. В тази връзка дружеството е заявило, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Планираните инвестиции са увеличени със стойността за изпълнение на СМР за обектите.

- проект *Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения /пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Плевен, Пазарджик, Шумен, Нови пазар, Севлиево и Исперих* (Таблица 3, т. 2.2.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г.) и проект *Мероприятия по изграждане на очистни съоръжения /пускови и приемни камери/ на газопроводни отклонения за Плевен, Пазарджик, Шумен, Нови пазар и Исперих* (Таблица 3, т. 2.2.1. от Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г.). КЕВР е изисквала от дружеството да посочи причините за увеличаване срока за изпълнение и очаквания размер на инвестицията както и информация, дали изграждането на очистни съоръжения за газопроводно отклонение Севлиево е нововключено в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., спрямо Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2025-2034 г. В тази връзка дружеството е отбелязало, че срокът е актуализиран във връзка с действителното изпълнение на обектите. Планираните инвестиции са увеличени с прогнозната стойност за изпълнение на проучвателни дейности за обект *Пускова и приемна камери за Газопроводно отклонение Севлиево*. При изготвяне на Годишната програма за инвестиции и поддръжка 2026-2028 г. е взето решение обект *Пускова и приемна камери за Газопроводно отклонение Севлиево* да бъде прехвърлен в Програма за прединвестиционна подготовка 2026-2030 г., тъй като е необходимо да бъдат извършени допълнителни проучвателни дейности. В тази връзка, обектът не е нововключен в Десетгодишния план за развитие на мрежите за периода 2026-2035 г., но е преместен в Таблица 3.

VII. Финансово-икономическо състояние на „Булгартрансгаз“ ЕАД за 2025 г.

От годишния финансов отчет на дружеството за 2025 г. е видно, че „Булгартрансгаз“ ЕАД отчита нетна печалба в размер на 270 064 хил. лв. Отчетените приходи през 2025 г. са в размер на 1 154 826 хил. лв., а отчетените разходи са в размер на 846 279 хил. лв. Нетекущите активи са 7 329 470 хил. лв., а текущите активи на дружеството са 348 275 хил. лв. Собственият капитал на дружеството е в размер на 6 032 087 хил. лв. за 2025 г. Нетекущите пасиви са в размер на 1 085 782 хил. лв., а текущите пасиви на дружеството са в размер на 559 876 хил. лв. От представените парични потоци за 2025 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годината са с положителни стойности.

Сравнението на финансовите показатели за 2024 г. и 2025 г. показва следното: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал от 0,78 за 2024 г. се увеличава на 0,82 за 2025 г., което показва, че дружеството може да е имало затруднение при финансиране със собствени средства в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност е 0,97 за 2024 г. и се изменя на 0,62 за 2025 г., което показва, че дружеството може да е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност от 2,53 за 2024 г. се увеличава на 3,67 за 2025 г. и показва степента на финансова независимост от ползване на заемни средства. Стойностите на коефициента са над единица, което показва добра финансова автономност. Коефициентът на финансова задлъжнялост от 0,40 за 2024 г. намалява на 0,27 за 2025 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 31.12.2025 г. са отчетени 0,27 лв. задължения на 1 лв. собствен капитал.

С писмо с изх. № Е-15-45-10 от 09.06.2026 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД е изискано да представи прогнозни парични потоци за периода 2026 – 2028 г. по години, като с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 18.06.2026 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 2026 – 2028 г. прогнозираните парични наличности са с положителни стойности.

За периода 2026 – 2028 г., включващ инвестиционни дейности, нетните парични потоци на „Булгартрансгаз“ ЕАД се изменят, както следва: от оперативната дейност: (...) хил. евро за 2026 г., (...) хил. евро за 2027 г. и (...) хил. евро за 2028 г.; от инвестиционната дейност: (...) хил. евро за 2026 г., (...) хил. евро за 2027 г. и (...) хил. евро за 2028 г.; от финансовата дейност (...) хил. евро за 2026 г., (...) хил. евро за 2027 г. и (...) хил. евро за 2028 г.

Нетното изменение на паричните средства и паричните еквиваленти е (...) хил. евро за 2026 г., (...) хил. евро за 2027 г. и (...) хил. евро за 2028 г. Паричните средства и паричните еквиваленти в началото на периода са, както следва: (...) хил. евро за 2026 г., (...) хил. евро за 2027 г. и (...) хил. евро за 2028 г. Паричните средства и паричните еквиваленти в края на периода са, както следва: (...) хил. евро за 2026 г., (...) хил. евро за 2027 г. и (...) хил. евро за 2028 г. Очакваните парични потоци за периода 2026 – 2028 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 2026 – 2035 г., представен със заявление с вх. № Е-15-45-10 от 04.06.2026 г., коригиран с писмо с вх. № Е-15-45-10 от 21.08.2026 г.

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Председател на Комисията за
енергийно и водно регулиране

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

X

Главен секретар на Комисията за
енергийно и водно регулиране