

ИНФОРМАЦИЯ ВЪВ ВРЪЗКА С ЧЛЕН 30 (1)(Б)(III) НА РЕГЛАМЕНТ 460/2017 Г.

1. ВИДОВЕ АКТИВИ, ВКЛЮЧЕНИ В РЕГУЛАТОРНАТА БАЗА НА АКТИВИТЕ

Видове активи	Амортизационен срок	Амортизацион на квота /%/	Средна балансова стойност за регулаторния период /хил. лв./
Газопроводи	35	2,86%	2 810 766
Съоръжения	15	6,67%	303 940
Компресорно оборудване	15	6,67%	367 929
Кабелни мрежи	15	6,67%	36 347
Компютърна и комуникационна техника	5	20,00%	15 822
Сгради и конструкции	25	4,00%	79 633
Земи	Неаморт.	0,00%	8 448
Буферен газ (лайнпек) амортизируем	60	1,67%	1 294
Буферен газ (лайнпек) неамортизируем	Неаморт.	0,00%	17 497
Други дълготрайни материални активи (ДМА)	5	20,00%	32 002
Дълготрайни нематериални активи (ДНА)	7	14,29%	7 858

При определяне на базата за възвръщаемост (регулаторна база на активите) от балансовата стойност на активите, обслужващи дейността по пренос е извадена балансовата стойност на групата активи, придобити за сметка на финансиране, включително и придобити за сметка на такса присъединяване. Регулаторната база на активите включва и необходимия оборотен капитал за съответната година.

Съгласно обща счетоводната политика на фирмата майка „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и на дружеството активите се преоценяват на всеки 3 години. Преоценката се извършва от лицензиран оценител по метода на „Справедливата стойност“ съгласно Международните стандарти за оценяване. Справедлива стойност е сумата, за която един актив може да бъде разменен между осведомени и желаещи страни в пряка/честна сделка помежду им (МСС 16).

Прогнозното развитие на регулаторната база на активите за регулаторния период е представено в таблицата по-долу. Основно нейното развитие през годините се дължи на влиянието на амортизационните отчисления и планираните инвестиции съгласно утвърденият 10 годишен план за развитие на мрежите.

Регулаторна база на активите в края на ценовият период хил. лв.	Регулаторен период				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
	3 001 251	3 892 368	3 792 409	3 636 637	3 516 332

2. НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ НА КАПИТАЛА

Параметър	Стойност
Среднопретеглена норма на възвращаемост на капитала преди данъчно облагане за регулаторния период (2020 – 2024)	6.69%
Среднопретеглена норма на възвращаемост на капитала след данъчно облагане за регулаторния период (2020 – 2024)	6.21%
Съотношение на собствения към привлечения капитал за регулаторния период	52.20%/47.80%
Цена на собствения капитал преди данъчно облагане	6.69%
Цена на привлечения капитал	4.09%
Корпоративен данък	10%

Среднопретеглената цена на капитала е нормата на възвращаемост на привлечения и на собствения капитал, претеглена според дела на всеки от тези източници на финансиране. Нормата на възвращаемост на капитала се определя като реална норма преди данъчно облагане. За оценка на цената на собствения капитал, е използван „Модел за оценка на капиталови активи“ (МОКА). Нормата е приета въз основа на структурата на капитала, състояща се от 52.20% собствен капитал и 47,80% привлечен капитал.

3. РАЗМЕР НА ОПЕРАТИВНИТЕ РАЗХОДИ

Прогнозен размер на разходите по член 7, ал. 1 на Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД за четвъртата година от регулаторния период:

Параметър	Стойност
Контролируеми разходи	272 541 хил. лв.
▪ Оперативни разходи	89 909 хил. лв.
▪ Амортизация	182 632 хил. лв.
Директно прехвърляеми разходи	30 335 хил. лв.
▪ Директно прехвърляеми общи разходи	3 708 хил. лв.
▪ Директно прехвърляеми разходи, формиращи технологичната компонента	35 365 хил. лв.
▪ Директно прехвърляеми разходи, формиращи компонентата на цената за пренос до национални изходни точки/зони, покриващи наложени задължения към обществото	802 хил. лв.

4. КОЕФИЦИЕНТ ЗА ПОДОБРЯВАНЕ НА ЕФЕКТИВНОСТТА

Коефициента за подобряване на ефективността се прилага върху средната стойност на контролируемите оперативни разходи за регулаторния период.

Параметър	Стойност
Коефициент за подобряване на ефективността	0.6%

5. ИНФЛАЦИОННИ ИНДЕКСИ

Параметър	Стойност
Отчетна средногодишна инфлация за третата година от регулаторния период	15.3%

6. СЪОТНОШЕНИЯ ЗА ПРИХОДИТЕ

Параметър	Стойност
Съотношение на приходите, получавани от цени за пренесени количества природен газ и капацитетно базирани цени извън технологичната компонента	15/85

Съотношение на приходите, получавани от капацитетно базирани цени от входни точки и от изходни точки на газопреносната система	50/50
Съотношение на приходите, получавани от цени за пренесени количества природен газ от входни и от изходни точки на газопреносната система	50/50

7. ИНФОРМАЦИЯ, ОТНОСНО РАВНЕНИЕТО НА РЕГУЛАТОРНАТА СМЕТКА, КОГАТО ОПЕРАТОРЪТ НА ПРЕНОСНА СИСТЕМА ФУНКЦИОНИРА ПРИ РЕЖИМ БЕЗ ПРЕДЕЛНИ ЦЕНИ

Параметър	Стойност
Надвзет/Недовзет приход за втората година от регулаторния период	TBD