

Приложение № 1 към [чл. 7, ал. 1, т. 1](#)
(Изм. и доп. - ДВ, бр. 77 от 2008 г.)

Минимални размери на сервитутните зони за енергийни обекти за производство, пренос, разпределение и преобразуване на електрическа енергия, включително за язовири, събирателни и напорни деривации и хидротехнически съоръжения към тях

№	Вид на електроенергийния обект/съоръжение	Минимални размери на сервитутните зони	Предназначение на сервитутната зона
[1]	[2]	[3]	[4]

I. Площадкови обекти

1.	Топло-електрическа централа (ТЕЦ) и входно-изходни съоръжения към нея		
1.1.	Основна площадка на ТЕЦ	Не се предвижда сервитутна зона около основната площадка на ТЕЦ.	
1.2.	Надземни сгуропроводи и гуменолентови транспортери от външни обекти към площадката на ТЕЦ	Ивица по трасето с широчина - широчината на сгуропровода или гуменолентовия транспортер плюс по 3,5 m от двете страни.	Експлоатация и ремонт.
1.3.	Подземни тръбопроводи и колектори към площадката на ТЕЦ	Ивица по трасето с широчина - разстоянието между тръбите плюс по 3,5 m от двете страни.	Експлоатация и ремонт.
1.4	Водохващания	Не се предвижда сервитутна зона около водохващания	
1а.	Вятърен генератор	Сервитутна ивица с форма на кръг, без площта на фундамента на вятърния генератор, с диаметър на кръга, равен на диаметъра на ротора на вятърния генератор плюс 2 m, и център, съвпадащ с центъра на проекцията на фундамента върху земната повърхност.	Експлоатация и ремонт
2.	Електрическа подстанция	Сервитутни ивици около сградата на подстанцията с широчина: 1. Към стена с врати за обслужване на трансформатори - 10 m; 2. Към стена с врати за обслужване на уредбите - 6 m; 3. Към стени без обслужващи врати - по 3 m.	Експлоатация и ремонт.
3.	Закрита разпределителна уредба (ЗРУ)	Сервитутна ивица около външните стени на сградата на ЗРУ с широчина 3 m.	
4.	Открита разпределит. уредба (ОРУ) със собствена площадка	Не се предвижда сервитутна зона около основната площадка на ОРУ.	
5.	Трансформаторен пост (ТП), комплектен трансформаторен пост (КТП), възлова станция	Около външните стени на сградата на ТП или стените на КТП - сервитутни ивици с широчина: <input type="checkbox"/> към стени с врати за трафокилии - 4,5 m; <input type="checkbox"/> към стени с врати за уредба СН и НН - 2,5 m; <input type="checkbox"/> към стени без обслужващи врати - 1,5 m.	Експлоатация и ремонт.
6.	Мачтов трансформаторен пост (МТП)	Площадка с размери 4,5 m x 4,5 m, в която е разположен МТП.	Експлоатация и ремонт.
7.	Трансформаторен пост	Площадка пред стената на жилищната сграда	Експлоатация и ремонт.

	в жилищна сграда	с обслужващи врати за трафокилиите, с широчина 4,5 m и дължина - според броя на трафокилиите.	
8.	Разпределителна касета, електромерно табло	Около касетата/таблото: <input type="checkbox"/> по 1 m пред страните без врати, с изключение на страната гръб (към стена на сграда); <input type="checkbox"/> 1,5 m пред страната с врата.	Изграждане, експлоатация и ремонт.
II. Линейни обекти			
9.	въздушни електропроводи (ВЕ) за 110 kV, 220 kV, 400 kV и 750 kV	ПО ТРАСЕТО НА ВЕ, ИВИЦА С ШИРОЧИНА: 1. При трасе през населени места и селищни образувания: За ВЕ 110 - 400 kV; хоризонталното разстояние между крайните проводници при максимално отклонение, плюс: 8 m за ВЕ 110 kV, по 4 m от двете страни; 12 m за ВЕ 220 kV, по 6 m от двете страни; 18 m за ВЕ 400 kV, по 9 m от двете страни. За ВЕ 750 kV; хоризонталното разстояние между крайните проводници при максимално отклонение плюс 120 m, по 60 m от двете страни. 2. При трасе в земеделски земи - хоризонталното разстояние между крайните проводници при максимално отклонение плюс 6 m, по 3 m от двете страни. 3. При трасе в земи от горския фонд, просеки с широчина: В нискостеблени насаждения с височина до 4 m: - хоризонталното разстояние между крайните проводници плюс 6 m, по 3 m от двете страни, като: <input type="checkbox"/> при големи разстояния между крайните проводници - над 20 m, осигуряват се монтажни просеки с широчина до 4 m под всяка фаза; <input type="checkbox"/> при преминавания 1,5 пъти над средните междустълбиа в опъвателното поле, осигуряват се монтажни просеки с широчина до 4 m под всяка фаза. В насаждения с височина над 4 m: За ВЕ с напрежение до 400 kV - хоризонталното разстояние между крайните проводници плюс удвоената средна височина на дърветата - от двете страни, но не по-малко от по 4,5 m; За ВЕ с напрежение до 750 kV - хоризонталното разстояние между максимално отклонените крайни проводници до короната на основния масив от дървета, при максимално налягане на вятъра, плюс 12 m, по 6 m от двете страни. ** При взаимно съгласуване между организациите, експлоатиращи ВЕ и горските масиви, се допуска намаляване на широчината на просека-	Изграждане, експлоатация и ремонт.

та до: разстоянието на крайните проводници при най-голямото им отклонение плюс следното най-малко разстояние до короните на дърветата:

6 m за BE 110 kV, по 3 m от двете страни;

8 m за BE 220 kV, по 4 m от двете страни;

10 m за BE 400 kV, по 5 m от двете страни;

12 m за BE 750 kV, по 6 m от двете страни.

При трасе през големи дерета, скатове и оврази:

** За BE с напрежение до 400 kV - разстоянието между крайните неотклонени проводници плюс 2 m от всяка страна, но общо не повече от 10 m, ако вертикалното разстояние от върховете на дърветата до проводниците е по-голямо от 5 m;

** За BE с напрежение до 750 kV - разстоянието между крайните неотклонени проводници плюс разстояния от двете страни, равни на

$$2 \frac{2}{3}$$

(H - h) [m], където: H е височината на

дървото, h - вертикалното разстояние на проводника от земята при максимален провес.

При вертикално разстояние между проводниците и

короните на дърветата по-голямо от 10 m, допуска се просека от 3 ивици с широчина по 4 m - за разстилане и монтаж на проводника. По време на експлоатация тези просеки могат да се засаждат най-много с храсти.

4. При трасе на BE през паркове, зелени зони и други ценни насаждения - намалена широчина на просеката до хоризонталното разстояние между проводниците при най-голямото им отклонение плюс:

6 m за BE 110 kV, по 3 m от двете страни;

8 m за BE 220 kV, по 4 m от двете страни;

10 m за BE 400 kV, по 5 m от двете страни;

12 m за BE 750 kV, по 6 m от двете страни.

5. При трасе на BE през овощни градини:

При височина на дърветата до 4 m:

За BE с напрежение до 400 kV

При изграждане: осигуряват се монтажни просеки (за сглобяване и изправяне на стълбовете и разстилане и регулиране на проводниците);

При експлоатация: просеки не се правят, а чрез изсичане на единични дървета и прораснали клони се осигуряват хоризонтални разстояния, равни на определените по т. 4 за трасе през ценни насаждения.

За BE с напрежение 750 kV - осигурява се вертикален габарит 19 m и напрегнатост на

магнитното поле не по-висока от 11 kV/m на височина 4 m над земята.

При височина на дърветата над 4 m: чрез изсичане и подкастриране на единични дървета се осигуряват хоризонтални разстояния, равни на определените за трасе на ВЕ през земи от горския фонд и височина на дърветата над 4 m.

6. При трасе на ВЕ с напрежение до 750 Kv във/до полезащитни пояси, насаждения край пътищата, жп линии, канали и др.:

При изграждане: осигуряват се монтажни просеки;

При експлоатация: осигуряване на вертикален габарит от 8 m над короните на дърветата чрез периодично изсичане на единични дървета и клони.

10. Въздушни електропроводи (ВЕ) за средно напрежение	<p>По трасето на ВЕ, ивица с широчина:</p> <ol style="list-style-type: none">1. При трасе през населени места и селищни образувания: хоризонталното разстояние между крайните неотклонени проводници плюс 4 m, по 2 m от двете страни.2. При трасе през паркове, зелени зони и др. ценни насаждения: хоризонталното разстояние между крайните неотклонени проводници плюс 2 m, по 1 m от двете страни.3. При трасе в земеделски земи: общо 7,5 m, в т.ч. спрямо оста на електропровода - 5 m от страната, избрана за обслужване, и 2,5 m от другата страна.4. При трасе в земи от горския фонд, просеки с широчина:<ol style="list-style-type: none">4.1. при едностранно обслужване на ВЕ: общо 7,5 m, в т.ч. спрямо оста на електропровода - 5 m от страната, избрана за обслужване, и 2,5m от другата страна;4.2. при двустранно обслужване на ВЕ: хоризонталното разстояние между крайните неотклонени проводници, плюс 6 m, по 3 m от двете страни, но общо не повече от 10 m.5. При трасе през овощни градини:<p>При изграждане: осигуряват се монтажни просеки;</p><p>При експлоатация: просеки не се правят, а чрез изсичане на единични дървета и прораснали клони се осигуряват хоризонтални разстояния, равни на определените по т. 2 за трасе през ценни насаждения.</p>	Изграждане, експлоатация и ремонт.
11. Въздушни електропроводи линии с усукани проводници (ВЕУП) до 20 kV, окачени на	<p>По трасето на ВЕУП, ивица с широчина:</p> <ol style="list-style-type: none">1. При трасе през населени места и селищни образувания: минималното хоризонтално раз-	Изграждане, експлоатация и ремонт.

	стълбове	стояние от снопа усукани проводници, при най-голямото му отклонение до сгради да е 1,5 m. 2. При трасе извън населени места: общо 5,5 m, в т.ч. спрямо оста на електропровода - 4,5 m от едната страна и 1 m от другата страна.	
12.	Въздушни електропроводи с изолирани проводници (ВЕИП) до 20 kV, окачени на стълбове	По трасето на ВЕИП, ивица с широчина: 1. При трасе през населени места и селищни образувания: хоризонталното разстояние между крайните неотклонени проводници плюс 4 m, по 2 m от двете страни. 2. При трасе през земеделски земи, паркове, зелени зони и др. ценни насаждения: хоризонталното разстояние между крайните неотклонени проводници плюс 2,5 m, по 1,25 m от двете страни. 3. При трасе в земи от горския фонд, просеки с широчина: хоризонталното разстояние между крайните проводници при най-голямото им отклонение плюс 2,5 m, по 1,25 m от двете страни. 4. При преминаване на ВЕИП през овощни градини с височина на дърветата до 4 m: просеки не се правят. Чрез изсичане и подкастриране на единични дървета и клонове се осигурява минималното разстояние от 1,25 m.	Изграждане, експлоатация и ремонт.
13.	Електрически кабели 110 kV в изкоп	Сервитутна ивица по оста на трасето с широчина 5 m, по 2,5 m от двете страни.	Изграждане, експлоатация и ремонт.
14.	Електрически кабели за ниско и средно напрежение	1. При трасе през урбанизирани територии: по оста на трасето - 1,5 m от едната страна и 0,6 m от другата страна - към сгради; 2. При трасе извън урбанизирани територии: сервитутна ивица по оста на трасето с широчина 4 m, по 2 m от двете страни.	Изграждане, експлоатация и ремонт.
15.	Подход на ВЕ към електрически подстанции и възлови станции	Ивици, успоредни на крайните проводници на подхода, широки 10 m, мерено навън от проекцията им.	Изграждане, експлоатация и ремонт.
16.	Електрическа мрежа ниско напрежение	Ивици по оста на трасето на ВЕ с размери: 4,5 m от едната страна и 1,5 m от другата страна - към сгради.	Изграждане, експлоатация и ремонт.
17.	Електрически съоръжения в проходими, полупроходими и непроходими колектори и	В колекторни канали: по 2 m от външната 1. при двустранно обслужване: по 2 m от външната страна на стените на съоръжението, но не по-малко от 5 m обща широчина; 2. при едностранно обслужване: 2,5 m от едната страна и 1 m от другата страна - към сгради,	Изграждане, експлоатация и ремонт.

мерено от външната страна на стените на съоръжението.

канални системи

В канални системи: по 2 m от външната страна на стените на шахтите и тръбния масив, но не по-малко от 2,5 m от двете страни на кабела или снопа (няколко кабелни фидера в съседни трасета) от кабели.

III. Хидроенергийни съоръжения към водноелектрически централи (ВЕЦ)

18.	Язовири (водохранилища)	Ивица, откъм сухия откос на стената, равна на 2 пъти височината на стената, мерено от петата на откоса.	Експлоатация и ремонт.
19.	Дневни изравнители		
19.1.	Изравнители в изкоп	Минимум 5 m, мерено от външния ръб на откоса, и максимум 8 m по целия периметър на изравнителя.	Експлоатация и ремонт.
19.2.	Изравнители в насип или контрафорси	Минимум 5 m, мерено от външния ръб на откоса, и максимум 8 m по целия периметър на изравнителя.	Експлоатация и ремонт.
20.	Открити канали		
20.1.	Открити канали в изкоп и съоръженията им	1. Минимум 3 m и максимум 5 m от външния ръб на стената на канала, от двете страни на канала - при канали с ширина над 6 m 2. Минимум 3 m от двете страни на канала или максимум 5 m от външния ръб на стената на канала едностранно - при канали с ширина до 6 m 3. До 8 m уширение през 500 m - за точки 1 и 2.	Експлоатация, ремонт.
20.2.	Покрити канали в изкоп и съоръженията им.	Размерът на сервитута се определя по формулата $V = b + 2c + 6$ m, където V е ширината на сервитута; b - напречният размер на канала (кръгъл, правоъгълен, качулкообразен и друг профил), мерен по външните ръбове на стените; c - хоризонталното разстояние от външния ръб на стената на канала до горния ръб на изкопа; 6 m - допълнението, оформящо окончателната ширина на ивицата, което може да бъде симетрично или несиметрично разположено от двете страни на канала.	Експлоатация и ремонт
20.3.	Открити и покрити канали в насип и съоръженията им	- по 5 m, мерено от двете страни на петите на насипа; - до 8 m уширение през 500 m.	Експлоатация и ремонт.
21.	Напорни деривации		
21.1.	Тунели	Открити площадки по 200 кв.м пред входа на прозорците и при входа и изхода на тунела, при условие, че не са включени в площта, отредена за тунела.	Експлоатация и ремонт.
22.	Напорни тръбопроводи (НТ)		
22.1.	Открити и засипани НТ:	Ивица по трасето с широчина: при една тръба: диаметъра на тръбопровода плюс 10 m, по 5 m от двете страни; при две и повече тръби: разстоянието между	Изграждане, експлоатация и ремонт.

външните стени на крайните тръби плюс 10 m,
по 5 m от двете страни.

22.2.	Подземни НТ	200 кв.м открита площадка пред входа на прозорците.	Изграждане, експлоатация и ремонт.
22.3.	Мост, канали и дюкери	Ивица по трасето с широчина диаметъра на тръбопровода или размера на съоръжението плюс 10 m, по 5 m от двете страни.	Изграждане, експлоатация и ремонт.
22.4.	Водни кули и апаратни камери	Размерът на съоръжението, увеличен с 5 m от всяка страна.	Експлоатация и ремонт.
23.	Водохващания	По 5 m от всяка страна на обекта.	Експлоатация и ремонт.
24.	Ревизионни шахти	По 5 m от всяка страна на шахтата.	Експлоатация и ремонт.
25.	Енергоносители и изтичала на ВЕЦ	По 5 m от всяка страна на обекта.	Експлоатация и ремонт.
26.	Сгради на ВЕЦ		
26.1.	Сграда на централата	Не се предвижда сервитутна зона.	
26.2.	Помощни сгради	Не се предвижда сервитутна зона.	
26.3.	ОРУ към ВЕЦ	Не се предвижда сервитутна зона.	
26.4.	Външно ел.захранване (резервно 20 kV за ВЕЦ за апаратни камери и бързопадащи саваци)	В зависимост от вида на външното електрозахранване: - при въздушно - съгласно т. 10 от приложението; За трафопост - съгласно т. 5 от приложението.	Изграждане, експлоатация и ремонт. Експлоатация и ремонт.

IV. Енергийни съоръжения към атомни електрически централи (АЕЦ)

27.	Открити технологични канали, разположени извън площадката на АЕЦ	- Ивици по дължината на канала с широчина по 4 m от двете страни, мерено от петите на насипа; - До 8 m уширение през 1000 m.	Експлоатация, ремонт. Маневриране на автомобилен транспорт.
28.	Охладителни кули, езера охладители, разположени извън площадката на АЕЦ	По 5 m от всяка страна на обекта.	Експлоатация, ремонт.



Приложение № 2 към [чл. 7, ал. 1, т. 2](#)
(Изм. и доп. - ДВ, бр. 77 от 2008 г.)

Минимални размери на сервитутните зони за енергийни обекти за производство, пренос и разпределение на топлинна енергия

№	Вид на обекта/съоръжението	Минимални размери на сервитутната зона	Предназначение на сервитутната зона
---	----------------------------	--	-------------------------------------

I. Площадкови обекти:

- | | | | |
|----|------------------------------|---------------------------------|-------------------------|
| 1. | Топлоелектрическа централа - | около основната площадка на ТЕЦ | изграждане, поддържане, |
|----|------------------------------|---------------------------------|-------------------------|

ТЕЦ	не се предвижда сервитутна зона	експлоатация, ремонт
2. Отоплителна централа - ОЦ	около основната площадка на ОЦ не се предвижда сервитутна зона	изграждане, поддържане, експлоатация, ремонт
3. Помпена станция - ПС	около основната площадка на ПС не се предвижда сервитутна зона	изграждане, поддържане, експлоатация, ремонт
4. Теплообменна станция - ТС	около основната площадка на ТС не се предвижда сервитутна зона	изграждане, поддържане, експлоатация, ремонт
5. Абонатна станция - АС	около АС не се предвижда сервитутна зона	изграждане, поддържане, експлоатация, ремонт
6. Групови абонатни станции - ГАС	около ГАС не се предвижда сервитутна зона	изграждане, поддържане, експлоатация, ремонт
II. Линейни обекти:		
1. Магистрални топлопроводи, надземно полагане	1. Опори с височина до 4 m: несиметрична ивица - от едната страна 5.5 m, от другата страна 2 m от най-външната точка на опората. При два успоредни топлопровода надземно полагане и разстояние между осите на двете трасета над 2 m: симетрична ивица - от двете страни, по 5.5 m от най-външната точка на опората. 2. Опори с височина над 4 m: несиметрична ивица - от едната страна 6 m, от другата страна 2 m от най-външната точка на опората. При два успоредни топлопровода надземно полагане и разстояние между осите на двете трасета над 2 m: симетрична ивица - от двете страни, по 6 m от най-външната точка на опората.	изграждане, обслужване, поддържане, експлоатация и ремонт
2. Преносни (магистрални) и разпределителни топлопроводи - подземно полагане в колектори, проходими, полупроходими и непроходими канали.	До 2 Ду 200 mm: несиметрична ивица - от едната страна 2 m, от другата - 4 m от външния край на строителната конструкция на топлопровода. Над 2 Ду 200 mm: несиметрична ивица - от едната страна 2 m, от другата - 4.5 m от външния край на строителната конструкция на топлопровода.	изграждане, обслужване, поддържане, експлоатация и ремонт
3. (Зал. - ДВ, бр. 77 от 2008 г.)		
4. Магистрални и разпределителни топлопроводи - подземно, безканално полагане с предварително изолирани тръби	1. При две отделно предварително изолирани тръби: съгласно таблица 1 и схемата към нея, но не по-малко от 2 m до изолацията на първата тръба на топлопровода и 4 m до изолацията на втората тръба, от другата страна на топлопровода.	изграждане, обслужване, поддържане, експлоатация и ремонт

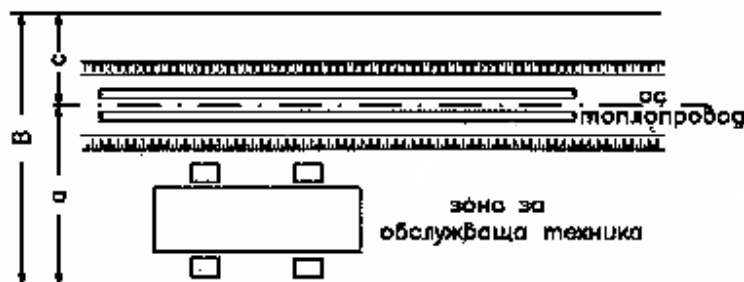
2. При две тръби, поставени в обща предварително изолирана тръба: диаметърът на изолацията на тръбата плюс 2 m от едната страна и 4 m от другата страна на тръбата.

5. Топлофикационни камери и шахти към магистрални и разпределителни топлопроводи	Сервитутна зона с размерите на сервитутната зона на съответния топлопровод, мерено от външните стени на строителната конструкция около камерата/шахтата.	изграждане, обслужване, поддържане, експлоатация и ремонт
--	--	---

Таблица 1 към т. 4, колона [3]
(Нова - ДВ, бр. 77 от 2008 г., предишни таблици 1, 2, 3 и 4 със схемите към тях се заличават)

№	Диаметър, условен на топлопровода	Широчина на полосата В(м)		
		с	а	В=а+с
1.	до 2 Ду 100 mm	2,2	4,3	6,5
2.	до 2 Ду 200 mm	2,4	4,5	6,9
3.	до 2 Ду 300 mm	2,6	4,6	7,2
4.	до 2 Ду 600 mm	2,9	4,9	7,8
5.	над 2 Ду 600 mm	3,1	5,2	8,3

Схема на топлопровод с две отделно предварително изолирани тръби



Приложение № 3 към чл. 7, ал. 1, т. 3
(Изм. - ДВ, бр. 77 от 2008 г.)

Минимални размери на сервитутните зони за енергийни обекти за съхранение, пренос, разпределение или преобразуване на природен газ

№	Вид на обекта/ съоръжението	Минимални размери на сервитутната зона, m	Предназначение на сервитутната зона
1	2	3	4
1.	Газохранилища, резервоари за съхранение и дегазиране на кондензат	Участък с широчина 10 m около външната граница на обекта.	Експлоатация, изграждане и ремонт.
2.	Компресорни станции (КС), газоразпределителни (ГРС) и автоматични газоразпределителни станции (АГРС)	Участък с широчина 10 m около външната граница на обекта.	Експлоатация, изграждане и ремонт.
3.	Газоизмервателни станции	1. Извън урбанизирани територии:	Експлоатация, изграждане

(ГИС)

участък с широчина 10 m около дане и ремонт.
външната граница на обекта.
2. В урбанизирани територии:
приема
сервитута на обслужвания
обект/
съоръжение.

4.	Обслужваеми (ОУП) и необслужваеми усилвателни пунктове (НУП), станции за катодна защита (СКЗ)	Участък с широчина 2 m около външната граница на обекта.	Експлоатация, изграждане и ремонт.
5.	Преносни газопроводи и отклонения	1. При диаметър до Ду (диаметър условен) 1000 mm: ивици с широчина по 15 m от двете страни на оста на газопровода. 2. При диаметър над Ду 1000 mm: ивици с широчина по 17,5 m от двете страни на оста на газопровода. 3. Допускат се несиметрични по отношение на широчината ивици спрямо оста при спазване на ограничението по т. 2.	Експлоатация, изграждане и ремонт.
6.	Успоредни газопроводи	1. При диаметър до Ду 400 mm: две външни за трасето ивици, успоредни на оста на крайните газопроводи, с широчина по 5 m. 2. При диаметър до Ду 1000 mm: две външни за трасето ивици, успоредни на оста на крайните газопроводи, с широчина по 15 m. 3. При диаметър над Ду 1000 mm: две външни за трасето ивици, успоредни на оста на крайните газопроводи, с широчина по 17 m.	Експлоатация, изграждане и ремонт.
7.	При подводно преминаване	Участък от водното пространство	Експлоатация, изграждане и ремонт.

на газопроводи	<p>между водната повърхност и дъното, ограничен от мислени успоредни плоскости на 15 m отстояние от оста на газопровода.</p>	дане и ремонт.
8. Разпределителни газопроводи	<p>1. Извън урбанизирани територии:</p> <p>а) при диаметър до Ду 300 mm: - през земеделски поземлени имоти:</p> <ul style="list-style-type: none"> • за стоманени газопроводи - ивици с широчина по 4 m от двете страни на газопровода; • за полиетиленови газопроводи - ивици с широчина по 2 m от двете страни на газопровода; <p>- под полски пътища и в сервитути на общински и републикански пътища:</p> <p>ивици с широчина по 1 m от двете страни на газопровода;</p> <p>б) при диаметър от Ду 300 mm до Ду 700 mm:</p> <p>- през земеделски поземлени имоти:</p> <p>ивици с широчина по 4 m от двете страни на газопровода;</p> <p>- под полски пътища и в сервитути на общински и републикански пътища:</p> <p>ивици с широчина по 2 m от двете страни на газопровода.</p> <p>2. В урбанизирани територии:</p> <p>а) при стоманени газопроводи - ивици от двете страни на газопровода, неси- метрично на оста му, с широчина, представляваща сбор от радиуса на тръбата + 1,20 m от едната</p>	<p>Експлоатация, изграждане и ремонт.</p>

страна и
радиуса на тръбата + 4 m от
другата
страна;
б) във всички останали случаи:
симет-
рични ивици от двете страни на
газо-
провода с широчина 0,40 m.
3. Допускат се несиметрични по
отноше-
ние на широчината ивици
спрямо оста
при спазване на ограничението
по т. 1 и 2.



Приложение № За към чл. 7, ал. 1, т. 4
(Ново - ДВ, бр. 77 от 2008 г.)

Минимални размери на сервитутните зони за енергийни обекти за добив, съхранение, пренос или преобразуване на нефт и нефтопродукти.

№	Вид на обекта/ съоръжението	Минимални размери на сервитутната зона, m	Предназначение на сервитутната зона
1	2	3	4
1.	За всяка непрекъсната тръбопроводна отсечка с налягане, по-високо от 0,5 МРа	От двете страни на тръбопровода, мерено по оста на тръбопровода, с размери съгласно таблица 1.	За планови и аварийни ремонти и поддръжка, експлоатация и изграждане.
2.	Тръбопровода в земеделски земи	15 m от двете страни на тръбопровода, мерено по оста на тръбопровода.	За планови и аварийни ремонти и поддръжка, експлоатация и изграждане.
3.	Арматурата и линейните съоръжения по проте- жение на тръбопровода	5 m от границите на площадката във всички посоки.	За планови и аварийни ремонти и поддръжка, експлоатация и изграждане.
4.	Станциите за катодна защита	5 m от границата на площадката.	За планови и аварийни ремонти и поддръжка, експлоатация и изграждане.
5.	В горите и земите от горския фонд тръбопро- водът е в просека	1. По 3 m от двете страни на тръбопро- вода при насаждения с височина до 4 m, мерено от оста на тръбопровода, в горите	За планови и аварийни ремонти и поддръжка, експлоатация и

	от горския фонд. 2. По 5 m от двете страни на тръбопровода при насаждения с височина над 4 m, мерено от оста на тръбопровода, в горите от горския фонд. 3. По 3 m от двете страни на технологичната електронна съобщителна мрежа в горите от горския фонд. 4. По 1,5 m от двете страни на тръбопровода, мерено от оста на тръбопровода и от двете страни на технологичната електронна съобщителна мрежа, в земи от горския фонд.	изграждане.
--	---	-------------

Таблица 1

Минимални размери (в метри) на сервитутната зона към т. 1, колона [3]

Диаметър на тръбопровода (mm)	< 150	159 - 300	> 325
Макс. Pраб (MPa)			
от 0,5 до 1,6 включително	5	7	10
над 1,6 до 3,0 включително	15	30	30
над 3,0	20	30	36



Приложение № 4 към чл. 12
(Отм., ДВ, бр. 77 от 2008 г.)