

Транспортгас Србија

План развоја транспортног гасоводног система за период 2020-2029. године



Нови Сад, новембар 2019.

САДРЖАЈ:

1. УВОД	4
2. ТРЕНУТНО СТАЊЕ ИЗГРАЂЕНОСТИ ИНФРАСТРУКТУРЕ ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА ЗА ПРИРОДНИ ГАС РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ	5
2.1. ТЕХНИЧКЕ КАРАКТЕРИСТИКЕ ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА	5
2.2. СТАРОСТ ГАСОВОДНИХ ОБЈЕКТА И ОПИС СТАЊА ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА.....	6
2.3. ПРОСТОРНИ РАЗВОЈ ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА ОТС	8
3. ЕНЕРГЕТСКА ПОЛИТИКА И ПЛАНИРАЊЕ РАЗВОЈА ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА ЗА ПЕРИОД 2020. – 2029.	8
3.1. СТРАТЕГИЈА РАЗВОЈА ЕНЕРГЕТИКЕ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ ДО 2025. ГОДИНЕ СА ПРОЈЕКЦИЈАМА ДО 2030. ГОДИНЕ	8
3.2. ПРОГРАМ ОСТВАРИВАЊА СТРАТЕГИЈЕ РАЗВОЈА ЕНЕРГЕТИКЕ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ ДО 2025. ГОДИНЕ СА ПРОЈЕКЦИЈАМА ДО 2030. ГОДИНЕ ЗА ПЕРИОД 2017. ДО 2023. ГОДИНЕ.....	9
4. АНАЛИЗА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ТРАНСПОРТНИМ СИСТЕМОМ	12
4.1. ТРАНСПОРТОВАНА КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА У ПЕРИОДУ 2014-2018. ГОДИНЕ	12
4.2. ТРАНСПОРТОВАНА КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ИЗ ПРОИЗВОДЊЕ СА ДОМАЋИХ ГАСНИХ ПОЉА У ПЕРИОДУ 2014 - 2018.....	12
4.3. ТРАНСПОРТОВАНА КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ЗА ПОТРЕБЕ УТИСКИВАЊА И ПРОИЗВОДЊЕ ПСГ БАНАТСКИ ДВОР У ПРЕТХОДНОМ ПЕРИОДУ.....	13
4.3.1. <i>Основне карактеристике ПСГ Банатски Двор након завршетка II фазе изградње складишта</i>	13
4.4. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020-2029 ЗА ПОТРЕБЕ ОДС.....	13
4.5. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020-2029 ЗА ПОТРЕБЕ КРАЈЊИХ КУПАЦА ПРИКЉУЧЕНИХ НА ТРАНСПОРТНИ СИСТЕМ	14
4.6. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020-2029 ЗА ПОТРЕБЕ ТЕ-ТО ПРИКЉУЧЕНИХ НА ТРАНСПОРТНИ СИСТЕМ.....	14
4.7. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020-2029 ЗА ПОТРЕБЕ ОПЕРАТОРА ПОВЕЗАНОГ ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА У ЗЕМЉИ.	15
4.8. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ИЗ ПРОИЗВОДЊЕ СА ДОМАЋИХ ГАСНИХ ПОЉА ЗА ПЕРИОД 2020 - 2029	16
4.9. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020-2029 ИЗ ПРОИЗВОДЊЕ СА ДОМАЋИХ ГАСНИХ ПОЉА ЗА ТРАНСПОРТ ПРОИЗВОЂАЧИМА ПРИРОДНОГ ГАСА.....	16
4.10. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020 – 2029 ЗА ПОТРЕБЕ УТИСКИВАЊА У ПСГ БАНАТСКИ ДВОР	17
4.11. ПРОЦЕНА УКУПНИХ ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020-2029.....	17
4.12. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020-2029 ЗА ПОТРЕБЕ ПРЕКОГРАНИЧНОГ ТРАНСПОРТА – ППС ЗВОРНИК	17
4.13. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020-2029 ЗА ПОТРЕБЕ ПРЕКОГРАНИЧНОГ ТРАНСПОРТА – ППС ДИМИТРОВГРАД	18
4.14. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020-2029 ЗА ПОТРЕБЕ ПРЕКОГРАНИЧНОГ ТРАНСПОРТА – ППС МОКРИН	18
4.15. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020-2029 ЗА ПОТРЕБЕ ПРЕКОГРАНИЧНОГ ТРАНСПОРТА – ППС РЕПУБЛИКА СРПСКА	18
4.16. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020-2029 ЗА ПОТРЕБЕ ПРЕКОГРАНИЧНОГ ТРАНСПОРТА – ППС СОТИН.....	19
4.17. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020-2029 ЗА ПОТРЕБЕ ПРЕКОГРАНИЧНОГ ТРАНСПОРТА – ППС КУРШУМЛИЈА.....	19
4.18. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020-2029 ЗА ПОТРЕБЕ МАГИСТРАЛОГ ГАСОВОДА ОД ГРАНИЦЕ БУГАРСКЕ ДО ГРАНИЦЕ МАЂАРСКЕ СА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ (ОД ГМС 2 ДО ГРЧ КАРАЂОРЂЕВО БРДО)	19
4.19. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020-2029 ЗА ПОТРЕБЕ МАГИСТРАЛОГ ГАСОВОДА ОД ГРАНИЦЕ БУГАРСКЕ ДО ГРАНИЦЕ МАЂАРСКЕ СА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ (ОД ГМС 3 ДО ГРЧ ПАНЧЕВО)	19

4.20. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020-2029 ЗА ПОТРЕБЕ МАГИСТРАЛОГ ГАСОВОДА ОД ГРАНИЦЕ БУГАРСКЕ ДО ГРАНИЦЕ МАЂАРСКЕ СА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ (ОД ГМС 4 ДО ГРЧ ГОСПОЋИНЦИ).....	20
4.21. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020-2029 ЗА УКУПНЕ ПОТРЕБЕ ПРЕКОГРАНИЧНОГ ТРАНСПОРТА	20
4.22. ПРОЦЕНА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ У ПЕРИОДУ 2020-2029 ЗА ПОТРЕБЕ ПРЕКОГРАНИЧНОГ ТРАНСПОРТА – ППС МАКЕДОНИЈА.....	20
5. АНАЛИЗА УЛАЗНИХ И ИЗЛАЗНИХ КАПАЦИТЕТА И ИСКОРИШЋЕНОСТ КАПАЦИТЕТА ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА	20
5.1. ИСКОРИШЋЕНОСТ КАПАЦИТЕТА У ПРЕДХОДНОМ ПЕРИОДУ	20
5.1.1 Прекогранични транспорт – реализација у претходном периоду.....	20
5.1.2 Искоришћеност капацитета на интерконекторима	21
5.1.3 Искоришћеност капацитета на улазима у транспортни систем.....	21
5.1.4 Искоришћеност капацитета на улазима у транспортни систем из производње са домаћих гасних поља	22
5.1.5 Искоришћеност капацитета приликом утискивања / производње на ПСГ Банатски Двор	23
5.2 ПРОЦЕЊЕНИ КАПАЦИТЕТИ У ПЕРИОДУ 2020-2029.	23
5.2.1 Преглед места на транспортном систему на којима је издато условно мишљење о условима и могућностима прикључења на транспортни систем	23
6. РАЗМАТРАЊЕ ПОТРЕБЕ ИЗГРАДЊЕ НОВЕ ИНФРАСТРУКТУРЕ ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА.....	25
7. ИНФРАСТРУКТУРНИ ПРОЈЕКТИ ПОТРЕБНИ ЗА РАЗВОЈ СИСТЕМА	26
7.1 ИНВЕСТИЦИЈЕ ЧИЈА ЈЕ ИЗГРАДЊА У ТОКУ	27
7.1.1 ПОВЕЗИВАЊЕ МАГИСТРАЛНОГ ГАСОВОДА ОД ГРАНИЦЕ БУГАРСКЕ ДО ГРАНИЦЕ МАЂАРСКЕ СА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ (ОД ГМС 2 ДО ГРЧ КАРАЂОРЂЕВО БРДО)	27
7.1.2 ПОВЕЗИВАЊЕ МАГИСТРАЛНОГ ГАСОВОДА ОД ГРАНИЦЕ БУГАРСКЕ ДО ГРАНИЦЕ МАЂАРСКЕ СА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ (ОД ГМС 3 ДО ГРЧ ПАНЧЕВО).....	28
7.1.3 ПОВЕЗИВАЊЕ МАГИСТРАЛНОГ ГАСОВОДА ОД ГРАНИЦЕ БУГАРСКЕ ДО ГРАНИЦЕ МАЂАРСКЕ СА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ (ОД ГМС 4 ДО ГРЧ ГОСПОЋИНЦИ)	29
7.2 ИНВЕСТИЦИЈЕ КОЈЕ ЋЕ СЕ РЕАЛИЗОВАТИ У РОКУ ОД 3 ГОДИНЕ (2020. - 2023.).....	30
7.2.1 ГАСОВОД НИШ – ДИМИТРОВГРАД И ППС ДИМИТРОВГРАД.....	30
7.2.2 ГАСОВОД - ИНТЕРКОНЕКЦИЈА СА РУМУНИЈОМ	31
7.2.3 ГАСОВОД - ИНТЕРКОНЕКЦИЈА СА БОСНОМ И ХЕРЦЕГОВИНОМ	32
7.3 ИНВЕСТИЦИЈЕ ЗА ПЕРИОД 2023. - 2029.	34
7.3.1 ГАСОВОД - ИНТЕРКОНЕКЦИЈА СА ЦРНОМ ГОРОМ.....	34
7.3.2 ГАСОВОД - ИНТЕРКОНЕКЦИЈА СА ХРВАТСКОМ	35
7.3.3 ГАСОВОД - ИНТЕРКОНЕКЦИЈА СА МАКЕДОНИЈОМ.....	36
7.4 ГАСИФИКАЦИЈА ПО ОПШТИНАМА И ОКРУЗИМА РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ ЗА ПЕРИОД 2023. - 2029.	37
7.5 ПРИСТУП ГАСОВОДНОЈ МРЕЖИ У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ	37
8. СИГУРНОСТ СНАБДЕВЊА И КРИТЕРИЈУМ N-1	50
8.1. Испуњење N-1 СТАНДАРДА У ПРЕТХОДНОМ ПЕРИОДУ.....	50
8.2. ПРОЦЕНА ИСПУЊЕЊА N-1 СТАНДАРДА У ПЕРИОДУ ДО 2029. ГОДИНЕ	50
9. ИНВЕСТИЦИЈЕ У ТРОГОДИШЊЕМ ПЕРИОДУ	52
10. ЗАКЉУЧАК	52
ПРИЛОЗИ	52
Прилог 1. ТАБЕЛА 1- IC-EKT-G_TRANSPORT-PLAN_INVESTICIJA_OTIS_2020	52
Прилог 2. ТАБЕЛА 1 - IC-T-G-10GPLAN_RAZVOJA_TS_OTIS_2020.....	52
Прилог 3. ТАБЕЛА 1 - ПРЕГЛЕД ГАСИФИКАЦИЈЕ ПО ОПШТИНАМА.....	52

1. УВОД

“Транспортгас Србија“ д.о.о. Нови Сад као Оператор транспортног система природног гаса (у даљем тексту: ОТС), у складу са чланом 248 Закона о енергетици (у даљем тексту: ЗоЕ) (Сл. гласник РС, бр. 145/2014 и 95/2018), у обавези је да изради план развоја транспортног система природног гаса (у даљем тексту: транспортни систем) за период од најмање десет година (у даљем тексту: План развоја) и усклади га са планом развоја повезаних система и са захтевима за прикључење објекта подземног складишта природног гаса, произвођача природног гаса и крајњих купаца на транспортном систему и повезивања са дистрибутивним системом.

На основу члана 247 ЗоЕ, ОТС је одговоран за развој којим се обезбеђује дугорочна способност транспортног система да испуни рационалне захтеве за транспортом природног гаса.

План развоја мора бити усклађен са стратегијом развоја енергетике Републике Србије. ОТС једном годишње врши ажурирање Плана развоја и исти објављује по добијању сагласности од Агенције за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција). У Плану развоја за период 2020. - 2029. описане су главне карактеристике кључних елемената постојећег транспортног система.

Основни циљ овог Плана развоја је обезбеђивање развојног и инвестиционог програма за период 2020. - 2029. године, са циљем да се обезбеди повећање сигурности испоруке, као и развој транспортног система у складу са реално исказаним потребама, кроз проширење гасоводне мреже и изградњу интерконектора са транспортним системима суседних држава.

2. ТРЕНУТНО СТАЊЕ ИЗГРАЂЕНОСТИ ИНФРАСТРУКТУРЕ ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА ЗА ПРИРОДНИ ГАС РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ

2.1. Техничке карактеристике транспортног система

Преко транспортног система ОТС транспортује се природни гас до дистрибутера природног гаса, великих индустријских потрошача повезаних директно на транспортни систем као и до других, повезаних оператора транспортних система. На тај начин се врши транспорт више од 2 милијарде m^3 природног гаса годишње. Транспортни систем „Транспортгас Србија“, који подразумева гасоводе високог притиска од 16 до 50 bar, укупно је дугачак 2339 km. Даљински надзор транспортног система обавља се преко рачунарског система који обезбеђује информације о кључним тачкама на систему.

Транспорт гаса преко транспортног система којим управља ОТС обавља се преко 14 тачака Улаза у систем и 255 тачака Излаза са система. Тачке Улаза у транспортни систем чине:

- 1 међународна примопредајна станица из правца Мађарске, улазног капацитета 15 милиона m^3 /дан;
- 12 Улаза са домаћих производних поља, укупног улазног капацитета од око 1,5 милиона m^3 /дан;
- 1 Улаз са подземног складишта гаса у Банатском Двору, улазног капацитета 5 милиона m^3 /дан.

Тачке Излаза из транспортног система чине:

- 1 међународна примопредајна станица за правац БиХ (Република Српска);
- 1 примопредајна станица за другог ОТС (Yugorosgaz) код Појата;
- 1 излаз на подземно складиште гаса у Банатском Двору;
- 252 излаза преко ГМРС.
- 8 неактивних излаза

Компресорска станица у Батајници која се састоји од 5 компресорских јединица, снаге 870 KW по компресорској јединици и максималног пројектованог капацитета од 350.000 m^3/h постиже максимални излазни притисак од око 50 bar.

У даљем тексту дат је преглед најзначајнијих главних разводних чворишта (ГРЧ) на Транспортном систему „Транспортгас Србија“:

- ГРЧ Елемир – гасно чвориште у које улази природни гас са домаћих гасних поља и који је повезан са Рафинеријом гаса у Елемиру. Након прераде гаса у Рафинерији, природни гас се усмерава према западу (ГРЧ Госпођинци) и југу (ГРЧ Панчево);
- ГРЧ Госпођинци – гасно чвориште у које улази природни гас из увоза, са домаћих гасних поља и из подземног складишта гаса у зимском периоду. У летњем периоду природни гас се усмерава ка подземном складишту гаса. Природни гас из ГРЧ Госпођинци се усмерава према југу и истоку и након тог чворишта нема више мешања природног гаса из различитих извора;
- ГРЧ Батајница – гасно чвориште у које улази мешани природни гас из увоза и са домаћих гасних поља. Природни гас из ГРЧ Батајница се усмерава према западу (транспорт према БиХ), југу (према ГРЧ Велика Плана) и истоку (ГРЧ Панчево);
- ГРЧ Панчево - гасно чвориште у које улази мешани природни гас из увоза и са домаћих гасних поља из ГРЧ Елемир. Природни гас из ГРЧ Панчево се усмерава према истоку (Смедерево), северу (Тилва) и југу (Индустријска зона Панчево);

- ГРЧ Кикинда – гасно чвориште у које улази природни гас са домаћих гасних поља. Природни гас из ГРЧ Кикинда се усмерава према југу до ГРЧ Панчево;
- ГРЧ Велика Плана - гасно чвориште у које улази мешани природни гас из увоза и са домаћих гасних поља. Природни гас из ГРЧ Велика Плана се усмерава према југу (према ГРЧ Појате);
- ГРЧ Појате - гасно чвориште у које улази мешани природни гас из увоза и са домаћих гасних поља. У оквиру ГРЧ-а Појате налази се и ППС Појате где се врши примопредаја гаса према Yugorosgaz-у ;

2.2. Старост гасоводних објекта и опис стања транспортног система

У табели 1 дат је преглед старости транспортног система.

Табела 1: Старост транспортног система

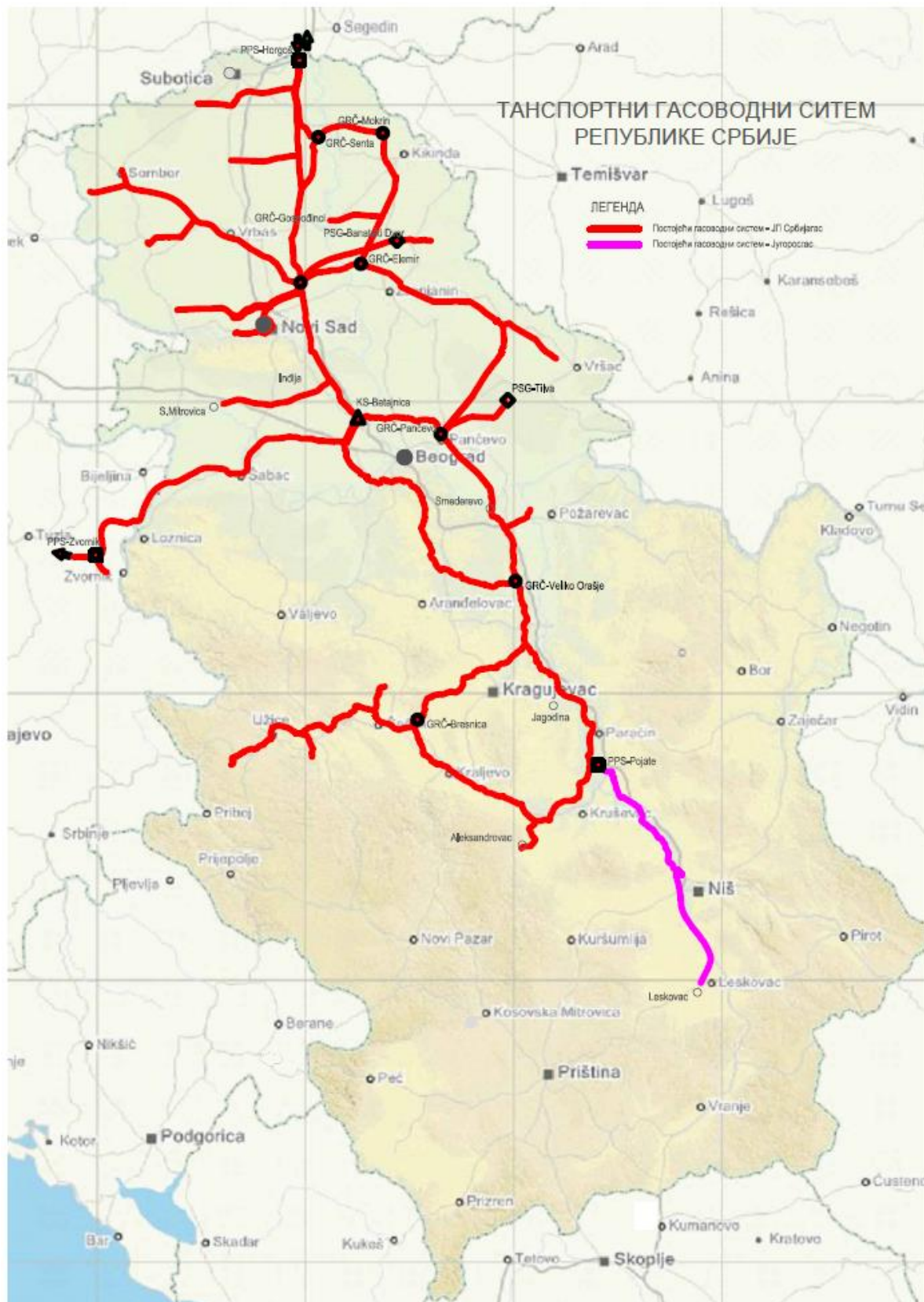
Старост	Преко 50 година	30-50	20-30	10-20	1-10	укупно
Дужина (km)	242	1410	244	413	30	2339
Удео (%)	10,5	59,6	10,7	17,7	1,6	100

Анализом резултата након испитивања транспортног система интелигентним крацером (2011. и 2012. године) утврђено је да су гасоводи у добром стању. Сва оштећења где је проценат дубине оштећења у односу на дебљину зида цеви већи или једнак 70% су санирана. На основу стандарда ASME, ASME B31.8, 2003, "Gas transmission and distribution piping systems", Appendix L - "Determination of remaining strength of corroded pipe"

На основу до сада извршених радова на санацији оштећења на гасоводима установљено је да су спољашња оштећења углавном настала дејством корозије на цев (услед оштећења изолације на цеви, лошег постављања изолације на цеви приликом изградње гасовода итд), док су унутрашња оштећења карактеристична за гасоводе који транспортују домаћи гас.

У складу са општеприхваћеном европском праксом, ОТС планира да за 10 година (2021. – 2022. године) поново изврши испитивање гасовода и онда донесе одлуку о даљим корацима и утврди динамику будућих инвестиција у транспортни систем.

Слика 1. Транспортни систем ОТС „Транспоргас Србија“



2.3. Просторни развој транспортног система ОТС

Код просторног планирања објеката на транспортном систему ОТС узима у обзир следеће критеријуме:

- завршетак гасификације Републике Србије;
- економичност, која укључује анализу трошкова и прихода са основним финансијским показатељима успешности инвестиције;
- функционалност која укључује аспект оптималног планирања капацитета, технологије и дугорочних потреба;
- заштита која узима у обзир животну средину (атмосферу, геосферу, хидросферу, биосферу, коришћење земљишта, културну и животну средину) и критеријум прихватљивости у локалној животној средини.

Планови се израђују на основу резултата студије изводљивости и анализе утицаја на животну средину.

Република Србија је уређена Законом о територијалној организацији, усвојеним у Народној Скупштини 29. децембра 2007. године и изменама Закона из 2016. и 2018. године (Сл. гласник РС, бр. 129/2007, 18/2016 и 47/2018). Према Закону, територијалну организацију Републике Србије као територијалне јединице чине: општине (њих 145), градови (28) и Град Београд (тј. 174 јединице локалне самоуправе) и аутономне покрајине — као облици територијалне аутономије. Такође, у Републици Србији функционише 29 округа. Мапе округа са побројаним операторима система природног гаса по јединицама локалне самоуправе су дате у поглављу 7.5. Приступ гасоводној мрежи у Републици Србији.

3. ЕНЕРГЕТСКА ПОЛИТИКА И ПЛАНИРАЊЕ РАЗВОЈА ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА ЗА ПЕРИОД 2020. – 2029.

Основе за припрему Плана развоја транспортног система за период 2020-2029. су следећи документи:

- Закон о енергетици (Сл. гласник РС, бр. 145/2014 и 95/2018)
- Стратегија развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године (Сл. гласник РС, бр. 101/2015)
- Програм остваривања Стратегије развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године за период 2017. до 2023. године
- Закон о просторном плану Републике Србије од 2010. до 2020. године (Сл. лист бр. 88/2010);
- Одлука о утврђивању енергетског биланса Републике Србије (Сл. гласник РС, бр. 105/2018);
- Правила о раду транспортног система природног гаса (Сл. гласник РС, бр. 74/2013 од 21.08.2013. бр.5/14 од 16.01.2014.).

3.1. Стратегија развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године

За потребе израде Плана развоја транспортног система коришћена је Стратегија развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године израђена од стране Рударско-геолошког факултета Универзитета у Београду, а за потребе наручиоца, Министарства енергетике, развоја и заштите животне средине Републике Србије.

Основни показатељи стратегије развоја енергетике су следећи:

- ДЕМОГРАФСКИ ПОКАЗАТЕЉИ - очекује се даље смањење броја становника, пад тражње за енергентима, па и природним гасом;
- КРЕТАЊЕ БДП - очекује се просечни раст БДП од 3% на годишњем нивоу и пораст тражње за енергентима па и природним гасом;
- ЕНЕРГЕТСКЕ ПОТРЕБЕ ЗА СЕКТОР ДОМАЋИНСТВА – без обзира на демографске показатеље очекује се пораст тражње за енергентима, па и природним гасом;
- ЕНЕРГЕТСКЕ ПОТРЕБЕ У ИНДУСТРИЈСКОМ СЕКТОРУ - очекује се раст индустријске производње, односно да ће доћи до пораста тражње за енергентима, па и природном гасом на нивоу БДП;
- ЕНЕРГЕТСКЕ ПОТРЕБЕ У ГРАЂЕВИНСКОМ СЕКТОРУ - не очекује се значајнија потреба у потрошњи енергената - природног гаса у наведеном периоду;
- ЕНЕРГЕТСКЕ ПОТРЕБЕ У СЕКТОРУ САОБРАЋАЈА - очекује се да ће доћи до пораста потрошње енергената па и природног гаса од 0,5 % годишње;
- ЕНЕРГЕТСКЕ ПОТРЕБЕ У СЕКТОРУ ПОЉОПРИВРЕДЕ - очекује се раст тражње за енергентима, па и природним гасом, на нивоу БДП;
- ЕНЕРГЕТСКЕ ПОТРЕБЕ У ОСТАЛИМ СЕКТОРИМА - очекује се да ће доћи до раста тражње за енергентима па и природним гасом, на нивоу БДП;
- ПОТРЕБЕ У ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОМ СЕКТОРУ И ПРОИЗВОДЊИ ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ - очекује се значајнији раст тражње за енергентима па и природним гасом, првенствено јер се очекује изградња ТЕ-ТО Нови Сад и ТЕ-ТО Панчево.

У области природног гаса Стратегија развоја дефинише следеће стратешке циљеве:

- обезбеђење сигурног снабдевања домаћег тржишта природним гасом
- успостављање домаћег и регионалног тржишта природним гасом
- диверсификација извора и праваца снабдевања природним гасом

Стратегија развоја као основни проблем транспортног система у Републици Србији препознаје постојање само једног улаза у земљу што неповољно утиче на енергетску безбедност земље. Решење овог проблема се види у обезбеђењу интерконекције са суседним државама (Бугарском, Румунијом, Хрватском, Македонијом) чиме би се омогућило допремање природног гаса и из других праваца.

Значајан допринос енергетској стабилности Републике Србије донео би завршетак ПСГ Банатски Двор као и изградња нових складишта како на подручју АП Војводина (Итебеј, Мокрин и др.) тако и у централном делу земље (Острово).

3.2. Програм остваривања стратегије развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године за период 2017. до 2023. године

У складу са Законом о енергетици, две године након доношења Стратегије развоја, представљен је Програм остваривања стратегије развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године за период 2017. до 2023. године. Програмом остваривања стратегије развоја ближе се дефинишу мере за постизање стратешких циљева у области природног гаса које обухватају:

1. Усклађивање легислативе са обавезама преузетим чланством у Енергетској заједници,

2. Унапређење регулаторне и техничке основе за функционисање гасоводне инфраструктуре,
3. Планирање развоја гасне инфраструктуре,
4. Реорганизацију сектора дистрибуције природног гаса,
5. Остваривање планиране производње природног гаса у Републици Србији.

Програмом се такође дефинише динамика појединих фаза реализације најзначајнијих пројеката из области природног гаса. Подаци о пројектима од интереса за функционисање транспортног система „Транспортгас Србија“ дати су у следећој табели:

Табела 2: Подаци о планираним пројектима из Програма остваривања стратегије

Пројекат	Технички подаци	Главни ефекти реализације
Магистрални гасовод Ниш – Димитровград, МГ-10	- дужина 109 км - пречник DN 700, - капацитет 1,8 млрд м ³ /год - максимални притисак 55 bar - година завршетка инвестиције 2022год.	интерконекијом са Бугарском омогућава нови правац снабдевања
Магистрални гасовод Госпођинци – Сотин, МГ-08	- дужина 95 км - пречник DN 600, - капацитет 1,5 млрд м ³ /год - максимални притисак 75 bar - година завршетка инвестиције 2028год.	интерконекијом са Хрватском омогућава нови правац снабдевања
Магистрални гасовод Мокрин – Арад (граница са Румунијом)	- дужина 6 км - пречник DN 600, - капацитет 1,6 млрд м ³ /год - максимални притисак 50 bar - година завршетка инвестиције 2021год.	интерконекијом са Румунијом омогућава нови правац снабдевања
Магистрални гасовод Итебеј – Београд југ, МГ-01/II	- дужина 130 км - пречник DN 600, - година завршетка инвестиције 2021год.	повећање сигурности функционисања ТС, растеређење гасовода МГ-01
Магистрални гасовод Батајница – Велика Плана – Ниш, МГ-01/II	- дужина 116 + 161 км - пречник DN 700, - година завршетка инвестиције 2027год.	повећање сигурности функционисања ТС, повезивање гасовода Ниш – Димитровград са Батајницом
Разводни гасовод Александровац – Тутин, РГ-09-04/2	- дужина 121 км - пречник DN 300, - година завршетка инвестиције 2021год.	развој мреже транспортних гасовода
Разводни гасовод Мокрин – ПСГ Банатски Двор	- дужина 50 км - пречник DN 600, - година завршетка инвестиције 2021	повезивање ПСГ Банатски Двор са гасоводом из Румуније
Магистрални гасовод Лесковац – Владичин Хан – Врање, РГ-11-02 (Југоросгас)	- дужина 71 км - пречник DN 300, - година завршетка инвестиције 2023 год.	развој мреже транспортних гасовода
Проширење ПСГ Банатски Двор	- техн. капацитет до 1 млрд м ³ - година завршетка инвестиције 2022 год.	удвостручење расположивих количина природног гаса са 5 милиона м ³ /дан на 10 милиона м ³ /дан

3.3. Просторни план Републике Србије

Просторни план Републике Србије од 2010 до 2020. године, усвојен 2010. године, идентификовао је следеће стратешке приоритете у гасном сектору (стр. 294, 295):

- Даља изградња подземног складишта гаса Банатски Двор,
- Двосмерни гасовод Госпођинци - Банатски Двор,
- Подземно складиште гаса Итебеј,
- Магистрални гасовод МГ-01/II Елемир – Панчево – Београд Југ,
- Разводни гасоводи за Шумадијску, Колубарску, Мачванску, Златиборску, Моравичку, Браничевску, Расинску и Рашку област и општине северног дела АП Косово и Метохија,
- Разводни гасовод за Белу Цркву и ГМРС Бела Црква,
- Повезивање гасоводних система Републике Србије и Републике Српске,
- Повезивање гасоводних система Републике Србије и Републике Хрватске,
- Магистрални гасовод Ниш-Лесковац-Врање,
- Магистрални гасовод Ниш-Димитровград,
- Магистрални гасовод „Јужни ток“,
- Разводни гасовод Острово-Железара Смедерево,
- Разводни гасовод Острово-ТЕ Костолац.

До данас завршени су : двосмерни гасовод Госпођинци - Банатски Двор, разводни гасоводи за Златибор.

Од пројекта „Јужни ток“ се одустало у форми у којој је планиран у време доношења Просторног плана. Пројекат „Јужни ток“ заменио је такозвани пројекат „Турски ток“ у оквиру кога је у Србији започела изградња магистралног гасовода граница Бугарске – граница Мађарске.

У протеклом периоду постојали су захтеви за прикључење на транспортни систем на које ОТС није могао одговорити у потпуности. Наиме, због недостатка капацитета на одређеним локацијама на транспортном систему, ОТС је на овакве захтеве издавао условно позитивно мишљење о условима и могућностима прикључења и повезивања на систем ОТС табела 33. Условно мишљење издаје се уз образложење да завршетком инвестиционих пројеката Турски ток, интерконекција и завршетка изградње подземног складишта Банатски двор створиће се услови за захтевани капацитет.

Имајући у виду постојећу ситуацију, а у циљу обезбеђивања потребног капацитета, планира се проширење транспортног система како би овакви захтеви у будућности били одобрени. Реализацијом дела горе побројаних и других пројеката (друге фазе подземног складишта Банатски Двор, изградње тзв. „лупинга“ код ГРЧ Баточина, изградње новог гасовода МГ-01/II Итебеј – Београд југ), очекује се да ће ОТС моћи да у потпуности позитивно одговори на сваки захтев за прикључење на транспортни систем.

Изградња магистралног гасовода граница Бугарске – граница Мађарске, који ће се извесно реализовати пре осталих планираних пројеката, уз повезивање поменутог гасовода са системима суседних земаља и остваривање планираног повезивања ТС „Транспоргас Србија“ на три тачке поменутог гасовода, треба да омогући прикључење свих заинтересованих страна на ТС без издавања условно позитивног мишљења.

4. АНАЛИЗА ТРАНСПОРТОВАНИХ КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА ТРАНСПОРТНИМ СИСТЕМОМ

4.1. Транспортирована количина природног гаса у периоду 2014-2018. године

Табела 3: Транспортирована количина природног гаса у периоду 2014. - 2018. (мил. Sm³)

	2014	2015	2016	2017	2018
Ук. транспорт са прекограничним транспортом (мил. Sm ³)	2.464	2.504	2.680	3.094	3.148
ППС Појате (мил. Sm ³)	39	41	43	47	48
ППС Зворник (мил. Sm ³)	185	223	232	252	251
Дистрибутери (мил. Sm ³)	1.134	1.256	1.285	1.350	1.328
ТЕ - ТО (мил. Sm ³)	28	20	23	77	98
Крајњи купци на Транспортном систему (мил. Sm ³)	463	459	671	867	884
Складиште природног гаса Б. Двор ¹	298	242	200	242	273
За транспорт произвођачима природног гаса	315	261	224	257	264
Сопствена потрошња	2	2	2	2	2
Губици на транспортном систему	5,962	4,093	8,637	22,981	22,975

1- Види поглавље 4.3.

4.2. Транспортирована количина природног гаса из производње са домаћих гасних поља у периоду 2014 - 2018

У наставку је дат преглед домаћих гасних поља, на улазу у систем ОТС-а и производња у периоду 2014. – 2018. година.

Табела 4: Транспортирована количина природног гаса из производње са домаћих гасних поља у периоду 2014. - 2018. (мил. Sm³)

Р.Број	Назив /производња у години дана (мил.Sm ³)	2014	2015	2016	2017	2018
1	СГС Банатско Ново Село	1,3	1,2	0,120	0	0
2	СГС Бегејци	0,0	0,0	0	0	0
3	СГС Међа	16,3	14,6	15	13,8	11,9
4	СГС Банатски Двор	37,8	34,6	32,5	31,5	36,8
5	СГС Итебеј	16,1	13,6	13	12,2	10,9
6	СГС Банатски Двор Запад	8,1	8,0	8,1	4,7	3,1
7	СГС Житиште	2,8	2,6	2,3	0,9	0,4
8	СГС Ново Милошево	5,8	5,5	4,5	3,1	3,2
9	СГС Србобран	0,0	0,0	0	0	0
10	СГС Мартонош Запад	39,2	34,3	35,3	32,1	22,7
11	СГС Чанатавир	17,2	0,0	/	/	/
12	ППС Жути канал	59,1	68,5	47,4	50,7	35,7
13	СГС Кикинда Горње	0,0	1,1	/	/	/
14	Рафинерија гаса Елемир излаз	250,0	240,2	229,8	216	201,4
	Укупно:	453,7	424,1	387,9	365	326,1

4.3. Транспортирана количина природног гаса за потребе утискивања и производње ПСГ Банатски Двор у претходном периоду

Табела 5: Транспортирана количина природног гаса за потребе утискивања и производње ПСГ Банатски Двор за период 2014-2018 у милионима Sm^3 /дан

	2014	2015	2016	2017	2018
Утиснуто у ПСГ	298	242	200	242	273
Производња из ПСГ	362	124	253	227	299
Јастучни гас *	350	350	350	350	350

*Ускладиштена количина јастучног гаса

4.3.1. Основне карактеристике ПСГ Банатски Двор након завршетка II фазе изградње складишта

Табела 6: Основне карактеристике ПСГ Банатски Двор након завршетка II фазе изградње складишта

Максимални дневни капацитет утискивања (мил. Sm^3 /дан)	4,5
Максимални дневни капацитет производње (мил. Sm^3 /дан)	10
Запремина комерцијалног гаса (мил. Sm^3)	750
Запремина јастучног гаса (мил. Sm^3)	550

Поступак изградње II фазе ПСГ Банатски Двор се ради на основу Просторног плана РС, као и меморандума о разумевању између ЈП Србијасгас и Гаспром Експорт-а из 2015. године.

Подаци:

- Датум почетка и датум завршетка пројектовања: 2020/2021
- Датум добијања грађевинске дозволе: 2021
- Датум почетка и завршетка радова: 2021/2022
- Цена изградње: 110 мил ЕУР

4.4. Процена транспортаних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе ОДС

Табела 7. Процена транспортаних количина природног гаса гасоводним системом за потребе ОДС-а, у периоду 2020-2026 (мил. Sm^3)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Укупно	1.440	1.499	1.561	1.625	1.692	1.762	1.835	1.911	1.989	2.071

- Анализа транспортаних количина за потребе ОДС-а је рађена на основу историјских података за период 2014-2018 година и Стратегије развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године. Обзиром да је број достављених одговора од стране ОДС-ова за анкету за израду Плана развоја транспортног гасоводног система био мали, анализа ове анкете није репрезентативна.

- Анализа на основу историјских података говори да је дошло до просечног раста транспортованих количина у претходном периоду по просечној годишњој стопи од 4,1 %.
- Стратегија развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године такође предвиђа повећање потрошње у сектору домаћинства (а самим тим и транспортованих количина) али се не наводи прецизан податак о повећању. Такође треба напоменути да транспортоване количине за ОДС у себи садрже и количине за потребе крајњих купаца на ОДС, осим домаћинства.
- Закључак: на основу свега наведеног сматрамо да ће ипак доћи до благог повећања транспортованих количина за потребе ОДС-а у периоду од 2020-2029 године по просечној годишњој стопи у износу од 4.1%.

Такође, анализом историјских података о максималним дневним количинама (углавном израчунатих рачунским путем по методологији АЕРС) и анализом анкете које су достављене од стране ОДС-а није уочена потреба за повећањем капацитета ни на једном излазу са транспортног система (ГМРС) преко кога се снабдевају ОДС.

4.5. Процена транспортованих количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе крајњих купаца прикључених на транспортни систем

Табела 8. Процена транспортованих количина природног гаса гасоводним системом за потребе крајњих купаца прикључених на транспортни систем, у периоду 2020 - 2029 (мил. Sm^3)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Укупно	816	833	851	869	887	905	924	944	964	984

Анализа транспортованих количина за потребе крајњих купаца прикључених на транспортни систем је рађена на основу историјских података за период 2014-2018 године и Стратегије развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године. Обзиром да је број достављених одговора од стране крајњих купаца за анкету за израду Плана развоја транспортног гасоводног система био мали анализа ове анкете није репрезентативна.

- Анализа на основу историјских података говори да је дошло до просечног раста транспортованих количина у претходном периоду по просечној годишњој стопи од 2%.
- Стратегија развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године предвиђа раст сходно предвиђеном расту БДП од 3% годишње.
- Закључак: Како је у периоду од 2014 - 2018 године раст БДП-а био у просеку 2.2%, на основу свега горе наведеног, сматрамо да ће доћи до раста транспортованих количина по стопи од 2.1% годишње.

4.6. Процена транспортованих количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе ТЕ-ТО прикључених на транспортни систем

Табела 9. Процена транспортованих количина природног гаса гасоводним системом за потребе ТЕ-ТО прикључене на транспортни систем, у периоду 2020-2029 (мил Sm^3)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Укупно	270	270	270	270	270	320	350	350	350	350

Анализа транспортованих количина за потребе ТЕ-ТО прикључене на транспортни систем је рађена на основу историјских података за период 2014-2018 година, Стратегије развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године. ТЕ-ТО прикључене на транспортни систем нису доставиле одговор на послату анкету.

- Анализа на основу историјских података говори да је дошло до просечног раста транспортованих количина у претходном периоду, по просечној годишњој стопи од око 27%.
- Стратегија развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године предвиђа да ће доћи до повећања потрошње ТЕ-ТО (а тиме и транспортованих количина) због изградње ТЕ-ТО Панчево. Не спомиње се прецизно у којој години и по ком степену се очекује раст.
- Закључак: На основу свега наведеног сматрамо да ће транспортоване количине за ТЕ-ТО прикључене на транспортни систем остати на нивоу из 2018. године, увећане за количине за будућу ТЕ-ТО Панчево, чију изградњу сматрамо једину реалном. Почетак њеног рада је планиран за 2020. годину и радиће се фазно. Прва фаза подразумева инсталисани капацитет од 140 MW, а друга до 200 MW. Планира се да друга фаза буде готова до 2025. године. У првој фази се очекује повећање транспортованих количина за око 170 милиона Sm³ годишње, а завршетком друге фазе транспорт ће се увећати за додатних 80 милиона Sm³ годишње.
- Такође, анализом историјских података о максималним дневним количинама није уочена потреба за повећањем капацитета ни на једном излазу са транспортног система (ГМРС) преко кога се снабдевају ТЕ-ТО прикључене на транспортни систем.

4.7. Процена транспортованих количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе оператора повезаног транспортног система у земљи.

Табела 10. Процена транспортованих количина природног гаса гасоводним системом за потребе оператора повезаног трансп. система у земљи, у периоду 2020-2029 (мл. Sm³)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ОТС Југоросгас	53	56	59	62	66	69	73	77	81	85
Југоросгас Транзит	0	0	100	150	150	150	150	150	150	150
Укупно	53	56	159	212	216	219	223	227	231	235

- Анализа транспортованих количина за потребе оператора повезаног транспортног система у земљи је рађена на основу историјских података за период 2014-2018 година. Оператор повезаног система у земљи није доставио одговор на послату анкету.
- Анализа на основу историјских података говори да је дошло до просечног повећања транспортованих количина у претходном периоду по просечној годишњој стопи од 5,4 %.
- Закључак: На основу свега наведеног сматрамо да ће доћи до повећања транспортованих количина у складу са просечном годишњом стопом рађеном на основу историјских података у периоду 2014 – 2018 године, увећаних за вредности које су наведене у табели 16, почев од 2022. године (количине са ППС Димитровград).

4.8. Процена транспортваних количина природног гаса из производње са домаћих гасних поља за период 2020 - 2029

Табела 11: Планирана испорука у транспортни систем за период 2020-2029 по домаћим гасним пољима у $Sm^3/дан$

Домаће гасно поље	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
СГС Житиште	240.000	120.000	120.000	120.000	120.000	120.000	120.000	120.000	120.000	120.000
СГС Ново Милошево	3.399.331	2.966.835	2.543.310	2.288.979	2.060.081	1.854.073	1.668.666	1.501.799	1.351.619	1.216.457
Банатски Двор Запад	2.875.508	2.132.138	1.624.410	1.237.588	942.880	718.351	547.289	416.963	317.671	242.024
СГС Међа	9.105.822	7.854.707	7.049.819	6.327.410	5.679.027	5.097.085	4.574.776	4.105.990	3.685.240	3.307.606
СГС Српски Итебеј	11.338.034	10.135.699	9.646.845	8.623.851	7.709.340	6.891.808	6.160.970	5.507.634	4.923.580	4.401.462
СГС Банатски Двор	29.051.327	27.921.207	26.099.863	24.397.328	22.805.852	21.318.191	19.927.572	18.627.665	17.412.553	16.276.705
СГС Мартонош Запад	17.578.881	15.643.265	14.315.506	12.739.221	11.336.502	10.088.236	8.977.417	7.988.911	7.109.250	6.326.448
СГС Б. Двор регенератор	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Велика Греда Југ	600.000	240.000	120.000	54.000	24.300	10.935	4.921	2.214	996	448
ППС Жути Канал	18.730.354	15.280.459	11.732.939	9.009.013	6.917.476	5.311.511	4.078.387	3.131.547	2.404.525	1.846.289
СГС Б.Н.Село	240.000	120.000	120.000	120.000	120.000	120.000	120.000	120.000	120.000	120.000
РГЕ Излаз	153.134.035	135.795.321	119.419.157	105.897.835	93.907.474	83.274.731	73.845.889	65.484.633	58.070.088	51.495.059
УКУПНО	246.293.292	218.209.631	192.791.849	170.815.225	151.622.932	134.804.921	120.025.887	107.007.356	95.515.523	85.352.499

4.9. Процена транспортваних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 из производње са домаћих гасних поља за транспорт произвођачима природног гаса

Табела 12а: Транспортвана количина природног гаса за потребе произвођача природног гаса у периоду 2020-2029 у $Sm^3/дан$

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Укупно	423.185	423.487	423.324	423.162	423.000	422.837	422.675	422.513	422.351	422.189

Табела 12б: Транспортвана количина природног гаса са домаћих гасних поља у периоду 2020-2029 (мл. Sm^3)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Укупно	153,13	135,80	119,42	105,90	93,91	83,27	73,85	65,48	58,07	51,50

Анализа транспортваних количина за потребе производње са домаћих гасних поља је рађена на основу анкете произвођача природног гаса са домаћих гасних поља.

- Анкета произвођача природног гаса са домаћих гасних поља предвиђа просечан пад укупно транспортваних количина по просечној годишњој стопи од 0,05 %.
- Укупно предвиђене количине природног гаса које ће бити транспортоване за потребе произвођача су дате у табели 12.

Анализом планираних количина у транспортном систему од стране произвођача природног гаса (табела 11) и укупних количина природног гаса за потребе произвођача природног гаса (табела 12), закључак је да произведене количине природног гаса нису довољне за подмирење потреба произвођача природног гаса и да ће се недостајуће количине природног гаса морати подмирити коришћењем прекограничних капацитета.

- Закључак: На основу свега наведеног сматрамо да ће доћи до пада транспортаних количина за потребе произвођача природног гаса по стопи коју је навео произвођач природног гаса у својој анкети.

4.10. Процена транспортаних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020 – 2029 за потребе утискивања у ПСГ Банатски Двор

- Табела 13: Процена транспортаних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020 – 2029 за потребе утискивања у ПСГ Банатски Двор у милионима Sm^3

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Укупно	285	300	450	600	750	750	750	750	750	750

- Анализа транспортаних количина за потребе утискивања у ПСГ Банатски Двор је рађена на основу анкете ПСГ Банатски Двор и вредности наведених у пројектном задатку за израду документације за другу фазу изградње ПСГ Банатски Двор.

4.11. Процена укупних транспортаних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029

Табела 14. Процена укупних транспортаних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020- 2029 (мил. Sm^3)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Ук. транспорт са прекограничним транспортом (мил. Sm^3)	3.286	3.383	3.700	3.976	4.210	4.347	4.469	4.566	4.668	4.773
ППС Појате (мил. Sm^3)	53	56	159	212	216	219	223	227	231	235
ППС Прекогранични транспорт (мил. Sm^3) ¹	266,6	287	287	292	298	304	310	316	323	329
Дистрибутери (мил. Sm^3)	1.440	1.499	1.561	1.625	1.692	1.762	1.835	1.911	1.989	2.071
ТЕ - ТО (мил. Sm^3)	270	270	270	270	270	320	350	350	350	350
Крајњи купци на Траспортном систему (мил. Sm^3)	816	833	851	868	887	905	924	944	964	984
Складиште природног гаса Б. Двор (мил. Sm^3) ²	285	300	450	600	750	750	750	750	750	750
За транспорт произвођачима природног гаса (мил. Sm^3) ³	153,13	135,80	119,42	105,90	93,91	83,27	73,85	65,48	58,07	51,50
Сопствена потрошња (мил. Sm^3)	2,5	2,5	2,5	3	3	3	3	3	3	3
Губици на транспортном систему (мил. Sm^3)	9.858	10.149	11.100	11.928	1.263	13.041	13.407	13.698	14.004	14.319

Анализа укупних транспортаних количина природног гаса добијена је сабирањем група у претходној табели, а које су обрађене у посебним поглављима.

4.12. Процена транспортаних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе прекограничног транспорта – ППС Зворник

Табела 15. Процена транспортаних количина природног гаса гасоводним системом за потребе прекограничног транспорта – ППС Зворник, у периоду 2020-2029 (мил. $Sm^3/год.$)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Укупно	266,6	287	287	292	298	304	310	316	323	329

Анализа транспортованих количина за потребе прекограничног транспорта на ППС Зворник је рађена на основу историјских података за период 2011-2015 година и на основу анкете оператора повезаног транспортног система.

- Анализа на основу историјских података говори да је дошло до просечног раста транспортованих количина у претходном периоду по просечној годишњој стопи од 8 %.
- Анкета оператора повезаног транспортног система предвиђа повећање транспортованих количина у 2021. години по просечној годишњој стопи од око 7%. Након тога предвиђа се да ће транспортоване количине природног гаса бити на нивоу из 2021. године

Закључак: На основу свега наведеног сматрамо да ће након 2021. доћи до повећања транспортованих количина природног гаса по просечној годишњој стопи од око 2%.

4.13. Процена транспортованих количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе прекограничног транспорта – ППС Димитровград

Табела 16: Процена транспортованих количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе прекограничног транспорта – ППС Димитровград (мл. $Sm^3/год.$)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Укупно	0	0	100	150	150	150	150	150	150	150

Анализа транспортованих количина за потребе прекограничног транспорта на ППС Димитровград је рађена на основу пројектне документације.

4.14. Процена транспортованих количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе прекограничног транспорта – ППС Мокрин

Табела 17: Процена транспортованих количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе прекограничног транспорта – ППС Мокрин (мл. $Sm^3/год.$)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Укупно	0	365	365	365	730	730	730	1.095	1.095	1.095

- Капацитет годишњи на улазној/излазној тачки: 1.200 милиона Sm^3
- Капацитет дневни (максимални технички) из Румуније: 3 милиона $Sm^3/дан$

4.15. Процена транспортованих количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе прекограничног транспорта – ППС Република Српска

Табела 18: Процена транспортованих количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе прекограничног транспорта – ППС Република Српска (мл. $Sm^3/год.$)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Укупно	0	0	426	426	426	426	426	426	1.200	1.200

- Капацитет годишњи на излазној тачки: 1.200 милиона Sm^3
- Капацитет дневни (максимални технички) за Босну и Херцеговину: 3,5 милиона $Sm^3/дан$

4.16. Процена транспортраних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе прекограничног транспорта – ППС Сотин

Табела 19: Процена транспортраних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе прекограничног транспорта – ППС Сотин (мил. $\text{Sm}^3/\text{год.}$)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Укупно	0	0	0	0	0	0	0	0	500	1.500

- Капацитет годишњи на излазној тачки: 1.500 милиона Sm^3
- Капацитет дневни: 4,1 милиона $\text{Sm}^3/\text{дан}$

4.17. Процена транспортраних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе прекограничног транспорта – ППС Куршумлија

Табела 20: Процена транспортраних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе прекограничног транспорта – ППС Куршумлија (мил. $\text{Sm}^3/\text{год.}$)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Укупно	0	0	0	0	0	0	0	0	328,5	1.000

- Капацитет годишњи на излазној тачки: 1.000 милиона Sm^3
- Капацитет дневни: 2,7 милиона $\text{Sm}^3/\text{дан}$

4.18. Процена транспортраних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе магистралог гасовода од границе Бугарске до границе Мађарске са гасоводним системом „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ (од ГМС 2 до ГРЧ Карађорђево брдо)

Табела 21: Процена транспортраних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 повезивање Магистралног гасовода граница Бугарске – граница Мађарске са гасоводним системом „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ (од ГМС 2 до ГРЧ Карађорђево брдо) (мил. $\text{Sm}^3/\text{год.}$)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Укупно	0	730	730	730	730	730	730	730	730	730

- Капацитет годишњи на излазној тачки: 730 милиона Sm^3
- Капацитет дневни: 2 милиона $\text{Sm}^3/\text{дан}$

4.19. Процена транспортраних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе магистралог гасовода од границе Бугарске до границе Мађарске са гасоводним системом „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ (од ГМС 3 до ГРЧ Панчево)

Табела 22: Процена транспортраних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 повезивање Магистралног гасовода граница Бугарске – граница Мађарске са гасоводним системом „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ (од ГМС 2 до ГРЧ Панчево) (мил. $\text{Sm}^3/\text{год.}$)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Укупно	0	1.387	1.387	1.387	1.387	1.387	1.387	1.387	1.387	1.387

- Капацитет годишњи на излазној тачки: 1387 милиона Sm^3
- Капацитет дневни: 3,8 милиона $\text{Sm}^3/\text{дан}$

4.20. Процена транспортраних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе магистралог гасовода од границе Бугарске до границе Мађарске са гасоводним системом „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ (од ГМС 4 до ГРЧ Госпођинци)

Табела 23: Процена транспортраних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 повезивање Магистралног гасовода граница Бугарске – граница Мађарске са гасоводним системом „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ (од ГМС 4 до ГРЧ Госпођинци) (мил. Sm³/год.)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Укупно	0	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679

- Капацитет годишњи на излазној тачки: 1679 милиона Sm³
- Капацитет дневни: 4,6 милиона Sm³/дан

4.21. Процена транспортраних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за укупне потребе прекограничног транспорта

Табела 24: Процена транспортраних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за укупне потребе прекограничног транспорта у милионима Sm³

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ППС Зворник (мил. Sm ³)	266.6	287	287	292	298	304	310	316	323	329
ППС Димитровград (мил. Sm ³)	0	0	100	150	150	150	150	150	150	150
Укупно	266,6	287	387	442	448	454	460	466	473	479

4.22. Процена транспортраних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе прекограничног транспорта – ППС Македонија

Табела 25: Процена транспортраних количина природног гаса гасоводним системом у периоду 2020-2029 за потребе прекограничног транспорта – ППС Македонија (мил. Sm³/год.)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Укупно	0	0	0	0	0	0	0	0	0	380

- Капацитет годишњи на излазној тачки: 380 милиона Sm³
- Капацитет дневни: 1,04 милиона Sm³/дан

5. АНАЛИЗА УЛАЗНИХ И ИЗЛАЗНИХ КАПАЦИТЕТА И ИСКОРИШЋЕНОСТ КАПАЦИТЕТА ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА

5.1. Искоришћеност капацитета у предходном периоду

5.1.1 Прекогранични транспорт – реализација у претходном периоду

Тренутно на на систему постоје две интерконекије:

- ППС Хоргош,
- ППС Зворник.

Табела 26. Реализација транспорта на интерконекторима у претходном периоду у мил. Sm³

Назив интерконекција	2014	2015	2016	2017	2018
ППС Хоргош	1.653	1.963	2.027	2.447	2.450
ППС Зворник	186	223	224	252	252

5.1.2 Искоришћеност капацитета на интерконекторима

Тренутно на транспортном систему постоје два интерконектора:

- - ППС Хоргош, техничког капацитета 15 милиона Sm³/дан и
- - ППС Зворник, техничког капацитета 2 милиона Sm³/дан.

Преглед искоришћености капацитета за ППС Хоргош је дат у табели 28, а преглед искоришћености капацитета за ППС Зворник је дат у табели 27.

Табела 27: Технички и искоришћени капацитет на ППС Зворник у милионима Sm³/дан

Назив улаза	Технички капацитет					Највећи искоришћен капацитет					Просечни дневни капацитет				
	2014	2015	2016	2017	2018	2014	2015	2016	2017	2018	2014	2015	2016	2017	2018
ППС Зворник	1,940	1,940	1,940	1,940	2,0	1,478	1,487	1,495	1,939	1,756	0,690	0,611	0,637	0,691	0,690
Збир по годинама	11,760					9,745					3,989				

Просечна искоришћеност капацитета у периоду 2014-2018 године је износила око 34 %, док је просечна максимална искоришћеност капацитета била око 83%.

У претходном периоду 2014-2018 године максимална искоришћеност капацитета на гасоводу Батајница - Зворник у периоду јануар – март била близу 100%. Због искоришћености капацитета на овом гасоводу издавана су условна мишљења за прикључење и повезивање на транспортни гасоводни систем табела 33. На основу издатих условних мишљења евидентна је потреба изградње нових капацитета за потребе Босне и Херцеговине.

Проширење капацитета на постојећој траси је врло тешко због добијања локацијске дозволе (велика насељеност дуж трасе гасовода) па се предлаже изградња додатне интерконекције са Босном и Херцеговином код Мачванског Прњавора.

5.1.3 Искоришћеност капацитета на улазима у транспортни систем

Укупан технички капацитет улаза у транспортни систем износи 21,790 (мил. Sm³/дан)

Табела 28. Технички и искоришћени капацитети улаза у транспортни систем (мил. Sm³/дан)

Назив улаза	Технички капацитет					Највећи искоришћен капацитет					Просечни дневни капацитет				
	2014	2015	2016	2017	2018	2014	2015	2016	2017	2018	2014	2015	2016	2017	2018
ППС Хоргош	15	15	15	15	15	10,613	10,721	10,426	11,261	11,390	4,528	5,378	5,539	6,704	6,712
Производња укупно	1,737	1,677	1,545	1,590	1,590	1,585	1,474	1,282	1,514	1,126	1,243	1,158	1,061	1,004	0,895
ПСГ Б Двор	5	5	5	5	5,2	4,24	2,829	4,946	5	5,110	0,991	0,339	0,692	0,621	0,819
Укупан капацитет улаза	21,737	21,677	21,545	21,590	21,790	16,438	15,024	16,654	17,775	17,626	6,762	6,875	7,292	8,329	8,426
Збир капацитета по годинама	130,109					101,977					45,644				

Просечна искоришћеност капацитета у периоду од 2014-2018 године је износила око 35%, док је просечна максимална искоришћеност капацитета на свим улазима била око 77%.

5.1.4 Искоришћеност капацитета на улазима у транспортни систем из производње са домаћих гасних поља

Табела 29: Максимални искоришћени капацитет из производње са домаћих гасних поља $Sm^3/дан$

Р.Број	Назив /производња у години дана (м3/дан)	2014	2015	2016	2017	2018
1	СГС Банатско Ново Село	4.591	3.687	3.182	0	0
2	СГС Бегејци	0	0	0	0	0
3	СГС Међа	47.142	43.759	59.353	53.945	39.228
4	СГС Банатски Двор	109.010	105.932	97.090	121.755	111.194
5	СГС Итебеј	57.724	44.016	40.219	66.967	41.798
6	СГС Банатски Двор Запад	28.251	25.859	46.526	15.751	10.288
7	СГС Житиште	8.001	7.521	7.044	6.149	2.555
8	СГС Ново Милошево	16.969	19.769	19.146	10.997	10.326
9	СГС Србобран	0	0	0	0	0
10	СГС Мартонош Запад	117.989	110.208	106.222	95.562	71.529
11	СГС Чанатавир	185.116	0	/	/	/
12	ППС Жути канал	232.149	224.957	150.278	210.759	137.209
13	СГС Кикинда Горње	0	139.789	/	/	/
14	Рафинерија гаса Елемир излаз	778.363	748.725	753.414	931.894	702.264
	Укупно:	1.585.305	1.474.222	1.282.474	1.513.779	1.126.391

Табела 30: Технички и највећи искоришћени капацитет из производње са домаћих гасних поља у $Sm^3/дан$ за 2018 годину

Назив улаза	Технички капацитет у 2018. год. (Sm^3)	Највећи искоришћен капацитет у 2018. год. (Sm^3)	Искоришћеност капацитета по гасном пољу (%)
СГС Банатско Ново Село	6.000	0	-
СГС Бегејци	неактивно		-
СГС Међа	50.000	39.288	78,46
СГС Банатски Двор	120.000	111.194	92,66
СГС Итебеј	70.000	41.798	59,71
СГС Банатски Двор Запад	30.000	10.288	34,29
СГС Житиште	9.000	2.555	28,39
СГС Ново Милошево	21.000	10.326	49,17
СГС Србобран	неактивно		-
СГС Мартонош Запад	141.000	71.529	50,73
СГС Чанатавир	/	/	/
ППС Жути канал	240.000	137.209	57,17
СГС Кикинда Горње	неактивно		-
Рафинерија гаса Елемир излаз	850.000	702.264	82,62
Укупно	1.537.000	1.126.451	

* Природни гас из СГС Чанатавир се сада испоручује у транспортни систем преко ППС Жути Канал

Просечна максимална искоришћеност капацитета из производње са домаћих гасних поља за 2018. годину је износила 59.24 %.

5.1.5 Искоришћеност капацитета приликом утискивања / производње на ПСГ Банатски Двор

Табеле 31а и 31б: Искоришћеност капацитета приликом утискивања / производње на ПСГ Банатски Двор за период 2014-2018 у милионима $Sm^3/дан$

Година	Максимални дневни капацитет утискивања	Максимални остварени дневни капацитет утискивања	Искоришћеност %
2014	3	2,5	83
2015	3	2,5	83
2016	3	2.7	90
2017	3	2.5	83
2018	3	2.6	87

Година	Максимални дневни капацитет производње	Максимални остварени дневни капацитет производње	Искоришћеност %
2014	5	4,2	84
2015	5	2,8	56
2016	5	4,9	98
2017	5	5	100
2018	5,2	5,1	98

5.2 Процењени капацитети у периоду 2020-2029.

Табела 32: Процена улазних капацитета у периоду 2020-2029 за укупне потребе транспорта у милионима Sm^3

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ППС Хоргош	5.475	5.475	5.475	5.475	5.475	5.475	5.475	5.475	5.475	5.475
ПСГ Б Двор	1.825	1.825	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65	3.65
ППС Карађорђево брдо	0	730	730	730	730	730	730	730	730	730
ППС Панчево	0	1.387	1.387	1.387	1.387	1.387	1.387	1.387	1.387	1.387
ППС Госпођинци	0	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679	1.679
ППС Димитровград	0	0	100	150	150	150	150	150	150	150
ППС Мокрин	0	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200	1.200
ППС Куршумлија	0	0	0	0	0	0	0	0	328	1.0
ППС Сотин	0	0	0	0	0	0	0	0	500	1.500
ППС Република Српска	0	0	426	426	426	426	426	426	1.200	1.200
ППС Македонија	0	0	0	0	0	0	0	0	0	380
Домаћа производња	400	350	300	250	200	150	120	100	50	50
ППС Зворник	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730

5.2.1 Преглед места на транспортном систему на којима је издато условно мишљење о условима и могућностима прикључења на транспортни систем

Табела 33: Преглед места на транспортном систему на којима је издато условно мишљење о условима и могућностима прикључења на транспортни систем

Редни бр.	Датум	ГМРС	Тражени капац. м3/х	Расположиво - одобрено на
1	17.12.2007.	ГМРС Добановци	17,000	5,000
2	26.04.2010.	Орашац	4,000	1,000
3	10.03.2011.	Смедеревска Паланка	10,000	3,000
4	07.11.2011.	Лук - Нова	10,500	2,000
5	20.04.2011.	Југорозгаз - Лесковац	36,000	1,000
6	13.06.2011./22.09.2016.	ГМРС "Багрдан"	4,000	1,000
7	29.06.2011./29.07.2014	ГМРС Ресник	7,000	1,000
8	21.05.2012.	ГМРС Дивостин - МРС "ФАС"	60,000	6,000
9	19.06.2012.	ГМРС "ТЕ-ТО Лозница"	60,000	1,000
10	03.08.2012.	ГМРС "Годомин" (Годомин Нова)	25,700	1,100
11	03.08.2012.	ГМРС "Велур"	12,500	300
12	11.09.2012.	ГМРС "Баточина"	10,000	2,000
13	31.10.2012.	ГМРС "Трстеник" - "Бос Петрол"	6,000	1,000
15	08.02.2013.	ГМРС "Мрчајевци"	10,000	1,000
16	18.04.2013.	ГМРС "Пожаревац" и ГМРС "Острово"	23,500	2000 + 100
17	08.07.2013.	ГМРС "Чајетина"	25,000	250
18	08.07.2013.	ГРЧ "Трешњица" - ГМРС "Златибор"	10,000	1,000
19	05.06.2015.	ГМРС "Косјерић"	7,000	500
20	22.12.2015.	ГМРС "Марковац 2"	21,000	1,500
21	26.07.2016.	ГМРС "Пожаревац" и ГМРС "Острово"	23,500	2.000 / 100
22	08.08.2016.	ГМРС "Сикирица"	4,000	500
23	31.10.2016.	ГМРС "Батајница" (ТО, шп Бат. и шп Угриновци)	Повећање на 22.000	3,800
24	12.12.2017.	ГМРС "ЧАЧАК 2"	10,000	1,000
25	22.01.2018.	ГМРС " Крњача 2"	50,000	10,000
26	22.01.2018./2015.	ГМРС "Љубичево" - у кругу ГРЧ Пожаревац	60,000	1,000
27	04.04.2018.	Лапово 2	60,000	100
28	20.04.2018.	МС "ЦНГ Сурчин"	4,000	500
29	25.06.2018.	ГМРС "Ариље"	20,000	2,000
30	20.07.2018.	ГМРС "Смедеревска Паланка 2"	10,000	1,000
31	29.08.2018.	Бежанија 2 + измештена Бежанија	160.000 + 100.000	5,000
32	14.03.2019.	ГМРС Падинска Скела 2	100,000	1,000
33	02.07.2019.	ГМРС "Аутопут - Тргоматик" Добановци	4.000 (I фаза) + 6.000 (II фаза)	1,000
34	25.11.2019.	МС "ЦНГ Маник" - Севојно	4,000	500
34	21.11.2019.	ГМРС "Јадар"	12,700	1,000
35	17.02.2017.	ГМРС Ковачица	20,800	10,000

36	21.03.2016.	Старчево	5,500	1,200
37	1/31/2020	ГМРС Пећинци	4,700	1,000
38	5.21.2020	ГМРС Лазаревац и ГМРС Лазаревац 2	10.000-6500	1000-1000
39	15.08.2020.	разводног гасовода РГ-09-04/2 Александровац-Копанник- Нови Пазар-Тутин	77,000	3,000

6. РАЗМАТРАЊЕ ПОТРЕБЕ ИЗГРАДЊЕ НОВЕ ИНФРАСТРУКТУРЕ ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА

Анализом података који су обрађени у поглављима од 4 до 7, а засновани су на историјским подацима, анкетом корисника и планом Стратегије развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године, као и хидрауличним симулацијама, утврђено је да постојећи капацитети Улаза и Излаза из транспортног система задовољавају тражњу за природном гасом у периоду од 2020. до 2029. године, али проблем представљају капацитети појединих гасовода који представљају „уска грла“ транспортног система. Из тог разлога сматрамо да је потребна изградња гасовода Банатски Двор – Панчево – Београд Југ и изградња гасовода Инђија – Мачвански Прњавор, како би се задовољила тражња за природним гасом у периоду од 2020. – 2029. У циљу достизања критеријума N-1 такође је потребна изградња гасовода Банатски Двор – Панчево – Београд Југ како би се спојио Улаз у транспортни систем ПСГ Банатски Двор (који ће након II фазе изградње имати капацитет од 10 милиона $\text{Sm}^3/\text{дан}$) са подручјем највеће потрошње природног гаса (потез Панчево - Београд), првенствено услед потребе будуће ТЕ-ТО Панчево, чија се изградња планира до 2025. године.

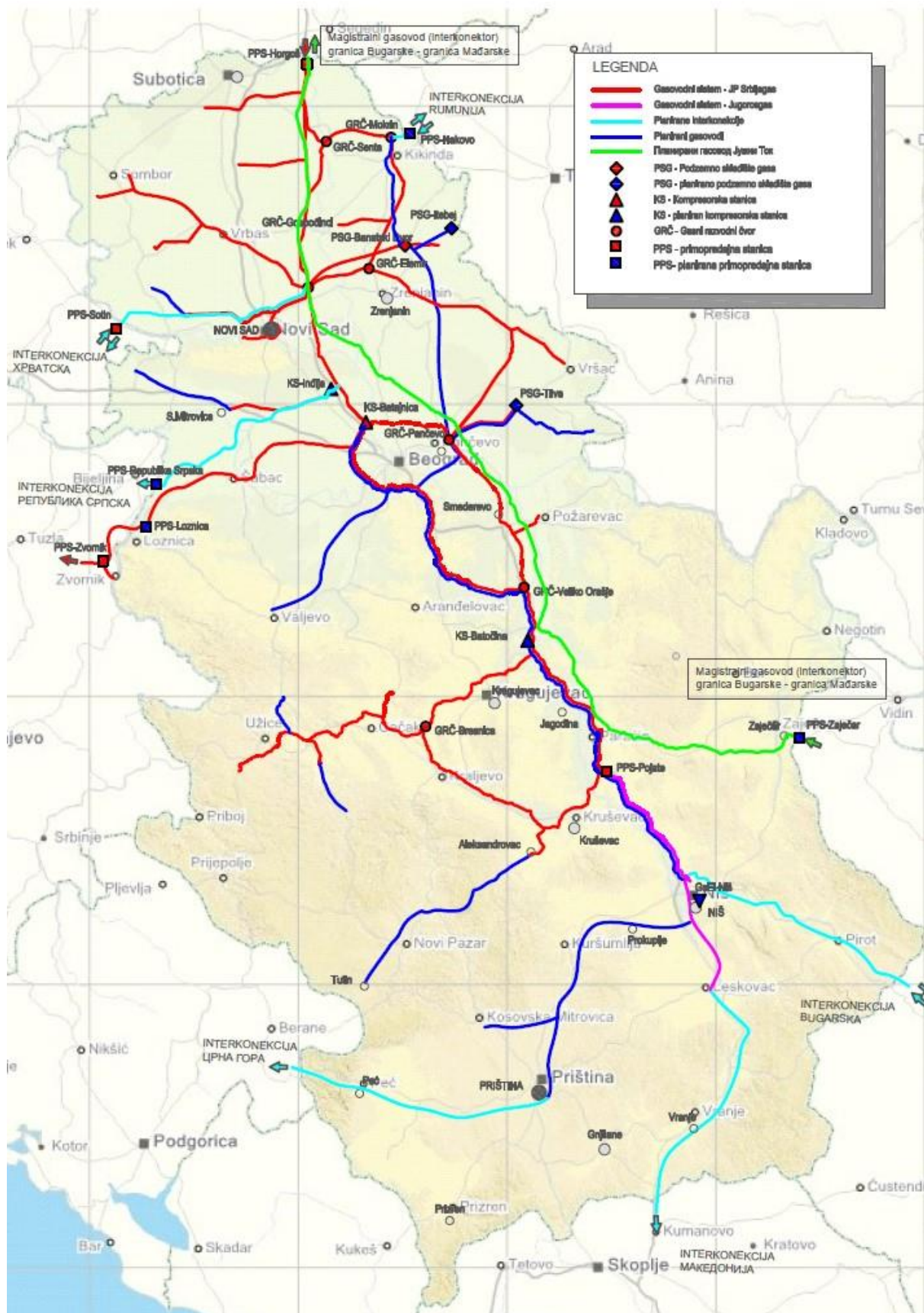
Такође, у циљу достизања критеријума N-1 потребна је изградња три прикључна гасовода на интерконектор граница Бугарске – граница Мађарске (Турски ток), као и гасовода Ниш – Димитровград.

У циљу сигурног и поузданог рада транспортног система, развоја тржишта и исправности и поузданости мерења, на местима примопредаје потребно је увести напредне мерне системе.

Потребе у циљу изградње разводних гасовода у негасификованим областима Србије, дате су у Прилогу 1 и Прилогу 2.

7. ИНФРАСТРУКТУРНИ ПРОЈЕКТИ ПОТРЕБНИ ЗА РАЗВОЈ СИСТЕМА

Слика 2. Преглед постојећих и планираних гасовода за период 2020. – 2029. године



7.1 ИНВЕСТИЦИЈЕ ЧИЈА ЈЕ ИЗГРАДЊА У ТОКУ

Инвестиције чија је изградња у току дате су у Прилогу 1.

7.1.1 ПОВЕЗИВАЊЕ МАГИСТРАЛНОГ ГАСОВОДА ОД ГРАНИЦЕ БУГАРСКЕ ДО ГРАНИЦЕ МАЂАРСКЕ СА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ (ОД ГМС 2 ДО ГРЧ КАРАЂОРЂЕВО БРДО)

Поступак оцене исплативости није покренут. Изградња у завршној фази.

Подаци:

- Дужина: 3,5 km
- Пречник: DN400
- Пројектовани притисак: 50 bar
- Капацитет годишњи на излазној тачки: 730 милиона Sm³
- Капацитет дневни: 2 милиона Sm³/дан
- Изградња:
 - Датум почетка и датум завршетка пројектовања: 2019
 - Датум почетка и датум завршетка експропријације: 2019
 - Датум добијања грађевинске дозволе: 2019
 - Датум почетка и датум завршетка пројекта: 2019
 - Цена изградње: 1,2 милиона евра
 - начин финансирања: ЈП СРБИЈАГАС – сопствена средства

Слика 3. Траса планираног интерконектора са ГРЧ Карађорђево брдо



7.1.2 ПОВЕЗИВАЊЕ МАГИСТРАЛНОГ ГАСОВОДА ОД ГРАНИЦЕ БУГАРСКЕ ДО ГРАНИЦЕ МАЂАРСКЕ СА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ (ОД ГМС 3 ДО ГРЧ ПАНЧЕВО)

Поступак оцене исплативости није покренут. Изградња у завршној фази.

Подаци:

- Дужина: 9,3 km
- Пречник: DN500
- Пројектовани притисак: 50 bar
- Капацитет годишњи на излазној тачки: 1387 милиона Sm³
- Капацитет дневни: 3,8 милиона Sm³/дан
- Изградња:
 - Датум почетка и датум завршетка пројектовања: 2019
 - Датум почетка и датум завршетка експропријације: 2019
 - Датум добијања грађевинске дозволе: 2019
 - Датум почетка и датум завршетка пројекта: 2019
 - Цена изградње: 3,8 милиона евра
 - начин финансирања: ЈП СРБИЈАГАС – сопствена средства

Слика 4. Траса планираног интерконектора са ГРЧ Панчево

Легенда :



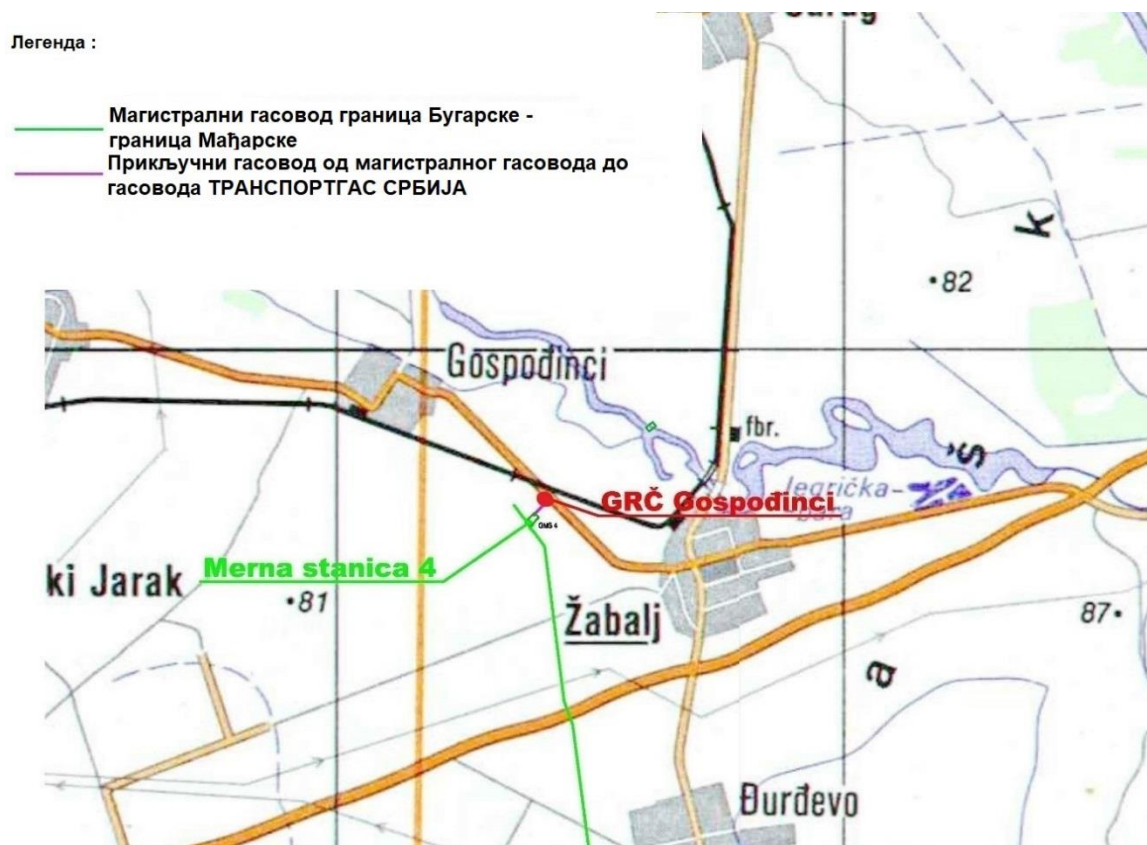
7.1.3 ПОВЕЗИВАЊЕ МАГИСТРАЛНОГ ГАСОВОДА ОД ГРАНИЦЕ БУГАРСКЕ ДО ГРАНИЦЕ МАЂАРСКЕ СА ГАСОВОДНИМ СИСТЕМОМ „ТРАНСПОРТГАС СРБИЈА“ (ОД ГМС 4 ДО ГРЧ ГОСПОЋИНЦИ)

Поступак оцене исплативости није покренут. Изградња у завршној фази.

Подаци:

- Дужина: 0,7 km
- Пречник: DN500
- Пројектовани притисак: 75 bar
- Остали објекти:
 - Филтерско-загрејачка група
 - Регулациона станица
 - Котларница
- Капацитет годишњи на излазној тачки: 1679 милиона Sm³
- Капацитет дневни: 4,6 милиона Sm³/дан
- Изградња:
 - Датум почетка и датум завршетка пројектовања: 2019
 - Датум почетка и датум завршетка експропријације: 2019
 - Датум добијања грађевинске дозволе: 2019
 - Датум почетка и датум завршетка пројекта: 2019
 - Цена изградње: 1 милиона евра
 - начин финансирања: ЈП СРБИЈАГАС – сопствена средства

Слика 5. Траса планираног интерконектора са ГРЧ Панчево



7.2 ИНВЕСТИЦИЈЕ КОЈЕ ЋЕ СЕ РЕАЛИЗОВАТИ У РОКУ ОД 3 ГОДИНЕ (2020. - 2023.)

Инвестиције које ће се реализовати у року од 3 године (2020. - 2023.) дате су у Прилогу 1.

7.2.1 ГАСОВОД НИШ – ДИМИТРОВГРАД И ППС ДИМИТРОВГРАД

Поступак оцене исплативости је покренут „Serbia – FS Interconnection with BG Gas Transmission Pipeline Infrastructure Project Facility” који је финасирала Европска Унија кроз Technical Assistance Window (IPF TA) Western Balkans EuropeAid /128073/C/SER/MULTI Sub project: WB4-SER-ENE-04. Осим тога у току је ревизија Cost benefit analize (CBA) од стране ЈП Србијас-а у циљу одређивања висине средстава која могу бити додељена од стране ИПА фонда у сарадњи са JASPERS (JASPERS: Joint Assistance to Support Projects in European Regions). Поступак изградње је покренут кроз Просторни план подручја посебне намене.

Подаци:

I фаза – гасовод Ниш – Димитровград и ППС Димитровград

- Дужина: 109 km
- Пречник: DN 700
- Пројектовани притисак: 55 bar
- Капацитет годишњи на улазној / излазној тачки: 150 милиона Sm³ према Бугарској, 1.800 милиона Sm³ из Бугарске
- Капацитет дневни (максимални технички) из Бугарске: 5,5 милиона Sm³/дан
- Изградња:
 - Датум почетка и датум завршетка пројектовања: 2019/2020
 - Датум почетка и датум завршетка експропријације: 2020/2021
 - Датум добијања грађевинске дозволе: 2021
 - Датум почетка и завршетка радова: 2021/2022
 - Цена изградње: 85,5 мил ЕУР (према ревизији ЦБА)
 - Начин финансирања: ЈП Србијас (око 5 мил ЕУР), део из буџета РС (око 7,5 мил ЕУР), остало из ИПА фондова

Слика 6. Траса планираног интерконектора са Бугарском



II фаза - изградња компресорске станице у Батајници и гасовода Велика Плана – Ниш

- Дужина: 161 km
- Пречник: DN 700
- Пројектовани притисак: 55 bar
- Капацитет компресорске станице у Батајници 20 MW
- Изградња:
 - Датум почетка и датум завршетка реализације II фаза: 2022/2025
 - Цена изградње: 115,7 мил ЕУР
 - Начин финансирања: приступни фондови ЕУ

III фаза - изградња компресорске станице у Баточини и гасовода Батајница - Велика Плана

- Дужина: 116 km
- Пречник: DN 700
- Пројектовани притисак: 55 bar
- Капацитет компресорске станице у Баточини 20 MW
 - Датум почетка и датум завршетка реализације II фаза: 2025/2027
 - Цена изградње: 91,7 мил ЕУР
 - Начин финансирања: приступни фондови ЕУ

7.2.2 ГАСОВОД - ИНТЕРКОНЕКЦИЈА СА РУМУНИЈОМ

Поступак оцене исплативости није покренут. Потенцијална изградња је дефинисана Програмом остваривања стратегије развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године за период 2017. до 2023. године и у Просторном плану Републике Србије

Технички подаци:

- Дужина: 12 km на територији Републике Србије
- Пречник: DN600

- Пројектовани притисак: 3 km 63 bar
9 km 50 bar
- Капацитет годишњи на улазној/излазној тачки: 1.200 милиона Sm³
- Капацитет дневни (максимални технички) из Румуније: 3 милиона Sm³/дан
- Изградња:
 - Датум почетка и датум завршетка пројектовања: 2019/2020
 - Датум почетка и датум завршетка експропријације: 2020
 - Датум добијања грађевинске дозволе: 2020
 - Датум почетка и завршетка радова: 2020/2021
 - Цена изградње 9 милиона еура
 - Начин финансирања: ЈП Србијагас (из кредита)

Слика 7. Траса планираног интерконектора са Румунијом



7.2.3 ГАСОВОД - ИНТЕРКОНЕКЦИЈА СА БОСНОМ И ХЕРЦЕГОВИНОМ

Поступак оцене исплативости није покренут. Потенцијална изградња је дефинисана Програмом остваривања стратегије развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године за период 2017. до 2023. године и у Просторном плану Републике Србије. Постоји могућност да се кроз детаљнију разраду закључи да је потребна изградања додатне КС.

Подаци:

- Дужина: 90 km
- Пречник: DN500
- Пројектовани притисак: 50 bar
- Остали објекти: примопредајна мерна станица
- Капацитет годишњи на излазној тачки: 1.200 милиона Sm³
- Капацитет дневни (максимални технички) за Босну и Херцеговину: 3,5 милиона Sm³/дан
- Изградња:

- Датум почетка и датум завршетка пројектовања: 2019/2020 (по фазама)
- Датум почетка и датум завршетка експропријације: 2020 (по фазама)
- Датум добијања грађевинске дозволе: 2021 (по фазама)
- Датум почетка и завршетка радова: 2021- 2022 (по фазама)
- Цена изградње: 47 милиона евра
- Начин финансирања: ЈП Србијагас (из кредита)
- I фаза Инђија - Мачвански Прњавор и примопредајна мерна станица 2026.
- II фаза потенцијална изградња КС Инђија 2028.

Слика 8. Траса планираног интерконектора са Босном и Херцеговином



7.3 ИНВЕСТИЦИЈЕ ЗА ПЕРИОД 2023. - 2029.

Инвестиције за период 2023. - 2029. дате су Прилогу 2.

7.3.1 ГАСОВОД - ИНТЕРКОНЕКЦИЈА СА ЦРНОМ ГОРОМ

Поступак оцене исплативости није покренут. Потенцијална изградња није дефинисана у Просторном плану Републике Србије.

Подаци:

- Дужина: 114 km
- Пречник: DN500
- Пројектовани притисак: 50 bar
- Остали објекти: примопредајна мерна станица
- Капацитет годишњи на излазној тачки: 1.000 милиона Sm^3
- Капацитет дневни: 2,7 милиона $\text{Sm}^3/\text{дан}$
- Изградња:
 - Датум почетка и датум завршетка пројектовања: 2024/2026 (по фазама)
 - Датум почетка и датум завршетка експропријације: 2024/2026 (по фазама)
 - Датум добијања грађевинске дозволе: 2026
 - Датум почетка и датум завршетка пројекта: 2026/2028
 - Цена изградње: 60 милиона евра
 - начин финансирања: приступни фондови ЕУ

Слика 9. Траса планираног интерконектора са Црном Гором



7.3.2 ГАСОВОД - ИНТЕРКОНЕКЦИЈА СА ХРВАТСКОМ

Поступак оцене исплативости није покренут. Потенцијална изградња је дефинисана Програмом остваривања стратегије развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године за период 2017. до 2023. године и у Просторном плану Републике Србије.

Подаци:

- Дужина: 95 km
- Пречник: DN600
- Пројектовани притисак: 75 bar
- Остали објекти: примопредајна мерна станица
- Капацитет годишњи на излазној тачки: 1.500 милиона Sm³
- Капацитет дневни: 4,1 милиона Sm³/дан
- Изградња:
 - Датум почетка и датум завршетка пројектовања: 2024/2025 (по фазама)
 - Датум почетка и датум завршетка експропријације: 2024/2025 (по фазама)
 - Датум добијања грађевинске дозволе: 2026
 - Датум почетка и датум завршетка пројекта: 2026/2028
 - Цена изградње: 60 милиона евра
 - начин финансирања: приступни фондови ЕУ

Слика 10. Траса планираног интерконектора са Хрватском



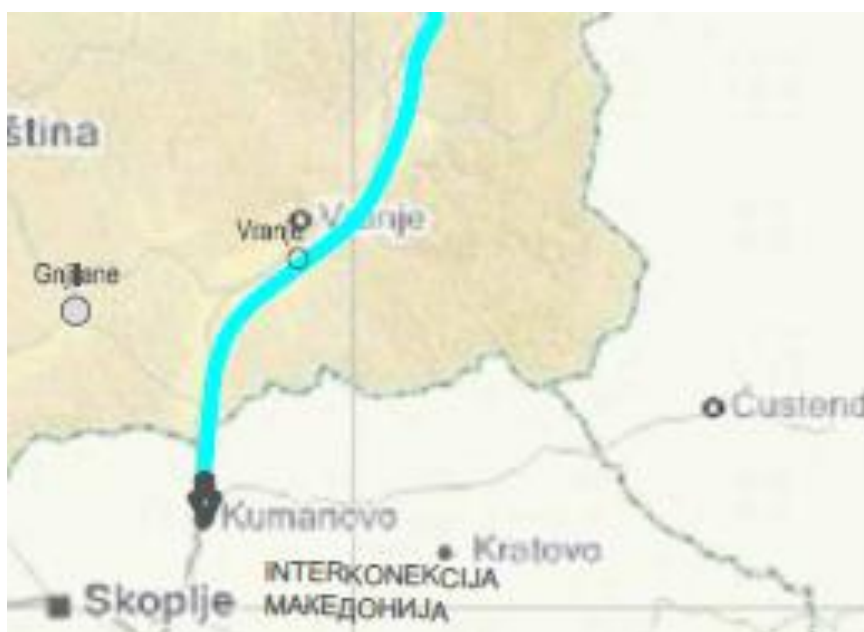
7.3.3 ГАСОВОД - ИНТЕРКОНЕКЦИЈА СА МАКЕДОНИЈОМ

Поступак оцене исплативости није покренут. Потенцијална изградња је дефинисана Програмом остваривања стратегије развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године за период 2017. до 2023. године и у Просторном плану Републике Србије.

Подаци:

- Магистрални гасовод РГ 11-02
- Дужина: 70,7 km
- Пречник: DN300
- Пројектовани притисак: 50 bar
- Остали објекти: 6 блок станица, 3 главне мерно-регулационе станице (ГМРС “Власотинце” 5.000 m³/h, ГМРС „Владичин Хан/Сурдулица” 5.000 m³/h, ГМРС „Врање” 10.000 m³/h), примопредајна мерна станица
- Капацитет годишњи на излазној тачки: 380 милиона Sm³
- Капацитет дневни (максимални технички) за Македонију: 1,04 милиона Sm³/дан
- Изградња:
 - Датум почетка и датум завршетка пројектовања: 2021/2023
 - Датум почетка и датум завршетка експропријације: 2022
 - Датум добијања грађевинске дозволе: 2023
 - Датум почетка и завршетка радова: 2023- 2029
 - Цена изградње: 15,6 милиона евра
 - Начин финансирања: ЈП Србијагас (из кредита)

Слика 8. Траса планираног интерконектора са Македонијом



7.4 ГАСИФИКАЦИЈА ПО ОПШТИНАМА И ОКРУЗИМА РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ ЗА ПЕРИОД 2023. - 2029.

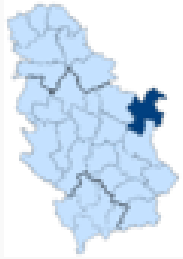



Гасификација по општинама и окрузима републике србије за период 2023. - 2029. дата је у Прилогу 3.


7.5 ПРИСТУП ГАСОВОДНОЈ МРЕЖИ У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ



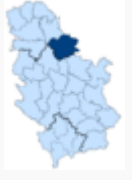

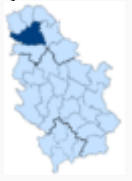
Слика 11: Окрузи у Републици Србији





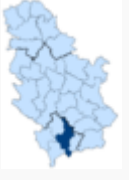

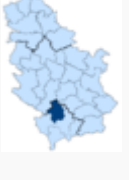



Табела 34: Приказ региона Републике Србије са одговарајућим операторима система природног гаса:

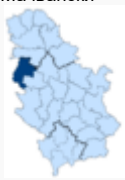

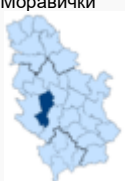


Управни назив	округ	Седиште округа	Локалне самоуправе	ОПЕРАТОРИ СИСТЕМА			
	Борски округ	Бор	Бор				
			Кладово				
			Мајданпек				
			Неготин				
	Браничевски округ	Пожаревац	Велико Градиште				
			Голубац				
			Жабари				
			Жагубица				
			Кучево				
			Мало Црниће				
			Петровац на Млави				
			Град Пожаревац (Костолац, Пожаревац)	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006			
				Град Београд	Београд	Барајево	
						Вождовац	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Мешовито предузеће за производњу, изградњу и промет „LP-GAS“ д.о.о. Београд, 011/3176660 и 2165112 17233343 Београд Београд, улица др. Ивана Рибара број 119/11 311.01-198/2006-Л-И од 16/2/2007 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006
Врачар	Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006						
Гроцка	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006						
Земун	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006						
Звездара	Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006						
Лазаревац							
							



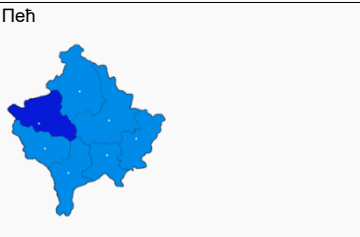

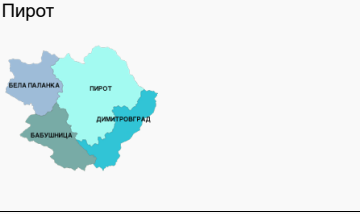
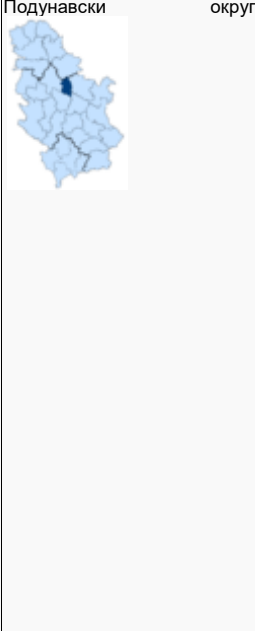

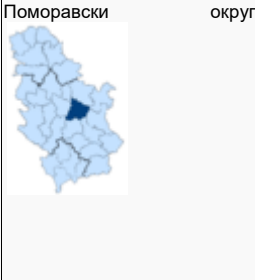
		Младеновац	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно комунално предузеће „БЕОГРАДСКЕ ЕЛЕКТРАНЕ“, 0112093207 2633422 07020210 Београд Нови Београд, Савски насип 11 311.01-22/2007-Л-І од 8/5/2009 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-І од 31/10/2006
		Нови Београд	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-І од 31/10/2006
		Обреновац	Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-І од 31/10/2006
		Палилула	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-І од 31/10/2006 Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса „Беогас“ доо Београд, Патријарха Димитрија 12в, Тел. 2391835, 2053210 Факс.2510-013 17179322 Београд Патријарха Димитрија 12в 311.01-156 од 27/2/2007
		Раковица	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-І од 31/10/2006
		Савски Венац	Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-І од 31/10/2006
		Сопот	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-І од 31/10/2006
		Стари Град	Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-І од 31/10/2006
		Сурчин	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-І од 31/10/2006
		Чукарица	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Друштво за изградњу и одржавање гасовода и дистрибуцију гаса „Беогас“ доо Београд, Патријарха Димитрија 12в, Тел. 2391835, 2053210 Факс.2510-013 17179322 Београд Патријарха Димитрија 12в 311.01-156 од 27/2/2007 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-І од 31/10/2006
Јабланички округ	Лесковац	Бојник	
		Власотинце	
		Лебане	




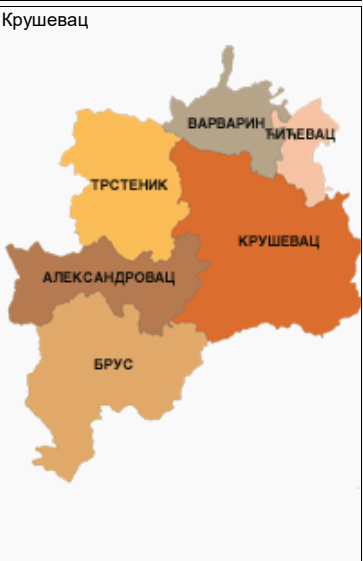
			Град Лесковац Предузеће за изградњу гасоводних система, транспорт и промет природног гаса а.д. "YUGOROSGAZ" Београд 17155903 Београд Змај Јовина 8-10 311.01-32/2006-Л-I од 2/2/2007
			Медвеђа
			Црна Трава
Јужнобанатски округ	Панчево		Алибунар Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006
			Бела Црква
			Вршац Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Предузеће у друштвеној својини за комуналне делатности "ДРУГИ-ОКТОБАР" Вршац, Тел.012/830-425 Факс.013/822-557 08010072 Вршац Стевана Немање број 26 311.01-106/2006-Л-I од 2/2/2007 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006
			Ковачица Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006
			Ковин Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће за послове дистрибуције гаса "КОВИН-ГАС" Ковин, Тел.013/745-645 Факс.013/744-011 08646538 Ковин улица ЈНА 19 311.01-166/2006-Л-I од 1/3/2007 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006
			Опово
			Планиште Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Друштвено јавно комунално предузеће "Полет" Планиште, 013/861-157 08049599 Планиште Обилићева број 15 311.01-252/2006-Л-I од 13/7/2007
			Град Панчево Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006
Јужнобачки округ	Нови Сад		Бач Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006
			Бачка Паланка Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Друштвено предузеће "НОВИ САД-ГАС" за дистрибуцију гаса, одржавање и извођење, Нови Сад 08101132 Нови Сад Теодора Мандића број 21 311.01-67/2006-Л-I од 16/2/2007 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006

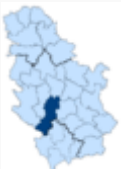

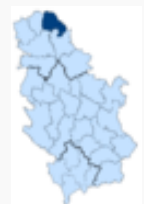

		Бачки Петровац	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Друштвено предузеће "НОВИ САД-ГАС" за дистрибуцију гаса, одржавање и извођење, Нови Сад 08101132 Нови Сад Теодора Мандића број 21 311.01-67/2006-Л-І од 16/2/2007
		Беоцин	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Друштвено предузеће "НОВИ САД-ГАС" за дистрибуцију гаса, одржавање и извођење, Нови Сад 08101132 Нови Сад Теодора Мандића број 21 311.01-67/2006-Л-І од 16/2/2007
		Бечеј	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће за дистрибуцију природног гаса "ГАС", друштво са ограниченом одговорношћу Бечеј, 021/6911-429 08793590 Бечеј Чарнојевићева број 2 311.01-281/2006-Л-І од 4/6/2007 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-І од 31/10/2006
		Врбас	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће „Врбас-гас“ за дистрибуцију природног гаса Врбас, 021/7950-182 08666016 Врбас Врбас, улица Саве Ковачевића број 84 311.01-153/2006-Л-І од 2/2/2007
		Жабалъ	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-І од 31/10/2006
		Град Нови Сад (Нови Сад, Петроварадин)	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Друштвено предузеће "НОВИ САД-ГАС" за дистрибуцију гаса, одржавање и извођење, Нови Сад 08101132 Нови Сад Теодора Мандића број 21 311.01-67/2006-Л-І од 16/2/2007 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-І од 31/10/2006
		Сремски Карловци	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Друштвено предузеће "НОВИ САД-ГАС" за дистрибуцију гаса, одржавање и извођење, Нови Сад 08101132 Нови Сад Теодора Мандића број 21 311.01-67/2006-Л-І од 16/2/2007
		Србобран	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-І од 31/10/2006 Јавно комунално предузеће „Градитељ“ Србобран, 021 730-153 08067546 Србобран Србобран, улица Доситеја Обрадовића број 2 311.01-170/2006--Л-І од 9/5/2008
		Тител	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5


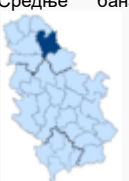

			Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006
		Темерин	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "ГАС" Темерин, Тел. 021/843-633 Факс.021/843-068 08060274 Темерин Новосадска 421 311.01-134/2006 од 19/3/2007 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006
Колубарски округ	Ваљево	Град Ваљево	
		Лајковац	
		Љиг	
		Мионица	
		Осечина	
		Уб	
Косовски округ	Приштина	Глоговац Качаник Косово Липљан Обилић Подујево Град Приштина Урошевац Штимље Штрпце	Поље
			
Косовско - митровачки округ	Косовска Митровица	Вучитрн Звечан Зубин Косовска Митровица Лепосавић Србица	Поток
			
Косовско - поморавски округ	Гњилане	Витина Гњилане Косовска Каменица Ново Брдо	
			







<p>Мачвански округ</p> 	<p>Шабац</p> 	<p>Богатић</p> <p>Владимирци</p> <p>Коцељева</p> <p>Крупањ</p>	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Привредно друштво за дистрибуцију гаса Лозница-гас д.о.о. у мешовитој својини Лозница, 015-883-463 17547402 Лозница Војводе Мишића 4 311.01-597/2006-Л-I од 2/11/2009</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006</p>
<p>Моравички округ</p> 	<p>Чачак</p> 	<p>Горњи Милановац</p> <p>Ивањица</p> <p>Лучани</p> <p>Град Чачак</p>	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006</p> <p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006</p> <p>Предузеће за изградњу гасоводних система, транспорт и промет природног гаса а.д. "YUGOROSGAZ" Београд 17155903 Београд Змај Јовина 8-10 311.01-32/2006-Л-I од 2/2/2007</p> <p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006</p>
<p>Нишавски округ</p> 	<p>Ниш</p>	<p>Алексинач</p> <p>Дољевац</p>	<p>Предузеће за изградњу гасоводних система, транспорт и промет природног гаса а.д. "YUGOROSGAZ" Београд 17155903 Београд Змај Јовина 8-10 311.01-32/2006-Л-I од 2/2/2007</p> <p>Предузеће за изградњу гасоводних система, транспорт и промет природног гаса а.д. "YUGOROSGAZ" Београд 17155903 Београд Змај Јовина 8-10 311.01-32/2006-Л-I од 2/2/2007</p>



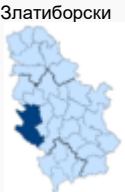



			<p>Мерошина</p> <p>Град Ниш (Медијана, Нишка Бања, Палилула, Пантелеј, Црвени Крст)</p> <p>Ражањ</p> <p>Сврљиг</p> <p>ГаџинХан</p>	<p>Предузеће за изградњу гасоводних система, транспорт и промет природног гаса а.д. "YUGOROSGAZ" Београд 17155903 Београд Змај Јовина 8-10 311.01-32/2006-Л-I од 2/2/2007</p> <p>Предузеће за изградњу гасоводних система, транспорт и промет природног гаса а.д. "YUGOROSGAZ" Београд 17155903 Београд Змај Јовина 8-10 311.01-32/2006-Л-I од 2/2/2007</p>
<p>Пећки</p> 	окуп	<p>Пећ</p> 	<p>Дечани Ђаковица Исток Клина Пећ</p>	
<p>Пиротски</p> 	окуп	<p>Пирот</p> 	<p>Бела Паланка Бабушница Димитровград Пирот</p>	
<p>Подунавски</p> 	окуп	<p>Смедерево</p> 	<p>Велика Плана</p> <p>Град Смедерево</p> <p>Смедеревска Паланка</p>	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006</p> <p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006</p> <p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006</p>
<p>Поморавски</p> 	окуп	<p>Јагодина</p>	<p>Деспотовац</p> <p>Град Јагодина</p> <p>Параћин</p>	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006</p> <p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p>

				Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006
			Рековац	Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006
			Свилајнац	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Друштво са ограниченом одговорношћу за изградњу и одржавање дистрибутивне гасне мреже „РЕСАВА-ГАС“ Свилајнац, 035/325-887 20183004 Свилајнац Свилајнац, улица 27. марта број 3 311.01-660/2006-Л-I од 19/3/2007 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006
			Туприја	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006
Призренски округ	Призрен		Гора Ораховац Призрен Сува Река	
Пчињски округ	Врање		Босилеград Бујановац Владичин Хан Град Врање (Врање, Врањска Бања) Прешево Трговиште	
Расински округ	Крушевац		Александровац Брус Варварин Град Крушевац	Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Предузеће за изградњу гасоводних система, транспорт и промет природног гаса а.д. "YUGOROSGAZ" Београд 17155903 Београд Змај Јовина 8-10 311.01-32/2006-Л-I од 2/2/2007 Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Привредно друштво за производњу и промет "BOSS PETROL" доо Ст. Трстеник, 037-727-647 07572956 Стопања Стари Трстеник 311.01-93/2007--Л-I од 27/6/2008 Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Предузеће за производњу, промет и услуге "ТЕХНОЕНЕРГЕТИКА" Д.О.О. Крушевац, 037/442-910 17423339 Крушевац Балканска 72 311.01-111/2007-Л-I од 25/6/2009

			<p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006</p>
		Трстеник	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Привредно друштво за производњу и промет "BOSS PETROL" доо Ст. Трстеник, 037-727-647 07572956 Стопања Стари Трстеник 311.01-93/2007--Л-И од 27/6/2008</p>
		Ћићевац	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p>
<p>Рашки округ</p> 	<p>Краљево</p> 	<p>Врњачка Бања</p>	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>ПРЕДУЗЕЋЕ ЗА ИНЖЕЊЕРИНГ И ПРОМЕТ "ИНТЕРКЛИМА", Д.О.О. Врњачка Бања, 036/632-442 07378572 Врњачка Бања улица Кнеза Милоша број 161 311.01-599/2006-Л-И од 16/5/2007</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006</p>
		Град Краљево	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006</p>
		Град Нови Пазар	
		Рашка	
		Тутин	
<p>Северно – банатски округ</p> 	<p>Кикинда</p> 	<p>Ада</p>	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно комунално предузеће "СТАНДАРД" Ада, 024/853-211 08137005 Ада 8. октобар 1 311.01-499/2006-Л-И од 19/10/2007</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006</p>
		Кањижа	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006</p>
		Кикинда	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006</p>
		Нови Кнежевац	<p>Јавно комунално предузеће „7. октобар“ Нови Кнежевац, 0230/82-149 08128260 Нови Кнежевац Нови Кнежевац, улица Карађорђева број 49 311.01-72/2006-Л-И од 2/2/2007</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006</p>
		Сента	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће за дистрибуцију гаса и инсталатерске радове „ЕЛГАС“ Ј.П. Сента, 024/815223 08025886 Сента Сента, улица Шпире Мењаша број 37 311.01-577/2006-Л-И од 30/3/2007</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006</p>

		Чока	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно комунално предузеће „ЧОКА“ п.о. Чока, 0230/71174 08148058 Чока Чока, улица Палих бораца број 5 311.01-101/2006-Л-И од 16/2/2007</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006</p>
<p>Северно - бачкиокруг</p> 	<p>Суботица</p>	Бачка Топола	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>"РОДГАС" Акционарско друштво за развој, одржавање гасне мреже и дистрибуцију гаса Бачка Топола, 024/715-828 08576416 Бачка Топола Стевана Сремца 2 311.01-141/2006--Л-И од 16/2/2007</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006</p>
		Мали Иђош	<p>Друштвено предузеће "НОВИ САД-ГАС" за дистрибуцију гаса, одржавање и извођење, Нови Сад 08101132 Нови Сад Теодора Мандића број 21 311.01-67/2006-Л-И од 16/2/2007</p>
		Град Суботица	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно комунално предузеће "Суботицагас" Суботица, 024/641-200 20114223 Суботица улица Сегедински пут број 22 311.01-257/2006-Л-И од 16/2/2007</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006</p>
<p>Средње банатски округ</p> 	<p>Зрењанин</p> 	Житиште	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006</p>
		Град Зрењанин	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006</p>
		Нова Црња	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006</p>
		Нови Бечej	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће за комунално-стамбене послове "КОМУНАЛАЦ" Нови Бечej са потпуном одговорношћу, Тел.023/771-470 Факс.23/772-471 08285063 Нови Бечej Слободана Перића 163 311.01-186/2006 од 19/3/2007</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006</p>
		Сечањ	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-И од 31/10/2006</p>
	<p>Сремска Митровица</p>	Инђија	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p>

<p>Сремски округ</p> 			<p>Јавно предузеће за дистрибуцију гаса "Ингас" ЈП Инђија, 022/560-862 08190135 Инђија Блок 63, објекат 14/II 311.01-16/2006-Л-I од 16/2/2007</p>
		Ириг	<p>Јавно предузеће за дистрибуцију природног гаса "Гас-Рума" Рума, 022/473-450 08593205 Рума улица ЈНА број 136 311.01-52/2006-Л-I од 16/2/2007</p>
		Пећинци	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>"РОДГАС" Акционарско друштво за развој, одржавање гасне мреже и дистрибуцију гаса Бачка Топола, 024/715-828 08576416 Бачка Топола</p>
		Рума	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће за дистрибуцију природног гаса "Гас-Рума" Рума, 022/473-450 08593205 Рума улица ЈНА број 136 311.01-52/2006-Л-I од 16/2/2007</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006</p>
		Град Сремска Митровица	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће за дистрибуцију гаса "Срем-Гас" Сремска Митровица, 022/610-069 08675295 Сремска Митровица Трг Војвођанских бригада број 14/II 311.01-308/2006-Л-I од 20/4/2007</p>
		Стара Пазова	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Акционарско друштво за пренос и дистрибуцију гаса ГАС-ФЕРОМОНТ ад Стара Пазова, 022/313-314 08258384 Стара Пазова Бранка Радичевића број 67 311.01-47/2006-Л-I од 16/2/2007</p>
		Шид	
<p>Топлички округ</p> 	<p>Прокупље</p> 	Блаце	
		Житорађа	
		Куршумлија	
		Прокупље	
<p>Зајечарски округ</p> 	<p>Зајечар</p> 	Бољевац	
		Град Зајечар	
		Књажевац	
		Сокобања	
	Сомбор	Апатин	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p> <p>Јавно предузеће "Србијагас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006</p>

<p>Западно - бачкиокруг</p> 		<p>Кула</p>	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "Србијас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006</p>
<p>Златиборски округ</p> 	<p>Ужице</p> 	<p>Ариље</p>	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p>
<p>Шумадијски округ</p> 	<p>Крагујевац</p> 	<p>Аранђеловац</p>	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "Србијас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006</p>
		<p>Баточина</p>	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5</p>
		<p>Лапово</p>	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "Србијас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006</p>
		<p>Град Крагујевац (Аеродром, Пивара, Станово, Стариград, Страгари)</p>	<p>Транспортгас-Србија доо, Нови Сад 21129542, Булевар ослобођења 5 Јавно предузеће "Србијас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006</p>
		<p>Рача</p>	<p>Јавно предузеће "Србијас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006</p>
		<p>Топола</p>	<p>Јавно предузеће "Србијас", Нови Сад 20084600 Нови Сад Народног фронта број 12 311.01-40/2006-Л-I од 31/10/2006</p>

8. СИГУРНОСТ СНАБДЕВЊА И КРИТЕРИЈУМ N-1

8.1. Испуњење N-1 стандарда у претходном периоду

Задовољење инфраструктурног, то јест N-1 стандарда је обавеза ОТС-а да обезбеди довољно капацитета на транспортном систему тако да се задовоље укупне потребе за природним гасом у случају прекида појединачно највеће инфраструктуре на Улазу у транспортни систем током дана са изузетно великим потребама за природним гасом која се статистички јавља једном у 20 година.

Тренутно критеријум N-1 није задовољен.

$$N - 1(\%) = \frac{E_{pm} + P_m + S_m - I_m}{D_{max}} * 100$$

Где је:

D_{max} – укупна дневна потражња за гасом на дан највеће потражње за гасом (статистички 1 у 20),

E_{pm} - технички капацитет Улаза из другог транспортног система

P_m - технички капацитет производње (укупни)

S_m – максимални технички капацитет Улаза из подземног складишта природог гаса

I_m – технички капацитет највећег улаза у транспортни систем

У 2018 г ове вредности су износиле:

E_{pm} – Улаз Хоргош 15 милиона $Sm^3/дан$

P_m - домаћа производња 1,590 милиона $Sm^3/дан$

S_m - ПСГ Банатски Двор 5,2 милиона $Sm^3/дан$

I_m - Улаз Хоргош 15 милиона $Sm^3/дан$

D_{max} - остварена 10.01.2017. године 17,744 милиона $Sm^3/дан$

$$N - 1(\%) = \frac{15 + 1,590 + 5,2 - 15}{17,744} * 100$$

$N - 1(\%) = 38$ - није испуњен услов

8.2. Процена испуњења N-1 стандарда у периоду до 2029. године

Завршетком изградње II фазе ПСГ Банатски Двор, као и повезивањем гасоводних система Србије и Бугарске, N-1 стандард ће бити задовољен.

$$N - 1(\%) = \frac{E_{pm} + P_m + S_m - I_m}{D_{max}} * 100$$

Где је:

D_{max} – укупна дневна потражња за гасом на дан највеће потражње за гасом (статистички 1 у 20),

E_{pm} - технички капацитет Улаза из другог транспортног система ОД ГРАНИЦЕ БУГАРСКЕ ДО ГРАНИЦЕ МАЂАРСКЕ

P_m - технички капацитет производње (укупни)

S_m – максимални технички капацитет Улаза из подземног складишта природог гаса

I_m – технички капацитет највећег улаза у транспортни систем

План је да 2029. г. ове вредности износе:

E_{pm} – Улаз Хоргош 15 милиона $S_m^3/дан$

Улаз Димитровград 5,5 милиона $S_m^3/дан$

Улаз ППС Мокрин 3 милиона $S_m^3/дан$

Улаз ГРЧ Карађорђево Брдо 2 милиона $S_m^3/дан$

Улаз ГРЧ Панчево 3,8 милиона $S_m^3/дан$

Улаз ГРЧ Госпођинци 4,6 милиона $S_m^3/дан$

(укупно $E_{pm} = 33,9$ милиона S_m^3)

P_m - домаћа производња око 670.000 $S_m^3/дан$

S_m - ПСГ Банатски Двор 10 милиона $S_m^3/дан$

I_m - Улаз Хоргош 15 милиона $S_m^3/дан$

D_{max} - остварена 10.01.2017. године, 17,744 милиона $S_m^3/дан$

$$N - 1(\%) = \frac{33,9+0,67+10-15}{17,744} * 100$$

$$N - 1(\%) = 167$$

Табела 35. Процена испуњења N-1 стандарда

Процена испуњења N-1 стандарда								
Редни број	Пројекат	E_{pm}	P_m	S_m	I_m	D_{max}	Година активирања	N-1
1	Транспортни систем - тренутно стање 2019	15	1,59	5,2	15	17,744	-	0,38
2	Транспортни систем - стање 2020	25,4	0,967	5,2	15	17,744	2020	0,93
3	Повезивање гасоводних система Републике Србије и Републике Румуније	28,4	0,67	5,2	15	17,744	2021	1,09
4	Повезивање гасоводних система Републике Србије и Републике Бугарске	33,9	0,67	10	15	17,744	2022	1,67
5	Повезивање гасоводних система Републике Србије и Републике Хрватске	38	0,67	10	15	17,744	2026	1,90
6	Повезивање гасоводних система Републике Србије и Републике Црне Горе	40,7	0,67	10	15	17,744	2028	2,05

У периоду до 2029. године формално стандард N-1 ће бити испуњен.

9. ИНВЕСТИЦИЈЕ У ТРОГОДИШЊЕМ ПЕРИОДУ

План инвестиција које ће се реализовати у року од 3 године (2020. - 2023.) дат је у Прилогу 1.

10. ЗАКЉУЧАК

Природни гас је енергент са изразитим техничким и еколошким предностима у односу на друга конвенционална горива, и у том смислу требало би да пружи значајан допринос ефикаснијем и еколошки прихватљивијем коришћењу енергије. За коришћење неопходна је адекватна гасна инфра структура. Постојећа гасна инфраструктура је по свом обиму мала и оптерећена различитим техничким и финансијским проблемима. Производња природног гаса у земљи тренутно задовољава око 20% домаће потрошње са трендом пада производње.

Транспортни систем природног гаса у Републици Србији је линијски систем са само једним улазом у земљу, што је неповољно и са становишта енергетске безбедности и са становишта развоја тржишта.

За транспортни систем Републике Србије од великог значаја била би реализација гасовода који би омогућили нове праваце снабдевања природним гасом који би унапредио сигурност снабдевања природним гасом у будућем периоду. Реализација интерконекција са земљама региона и изградња новог правца снабдевања природним гасом ће омогућити значајније коришћење природног гаса за комбиновану производњу топлотне и електричне енергије, у сектору саобраћаја (компримовани природни гас) и др. Развој транспортног гасовода примарно захтева обезбеђење гасоводне инфраструктуре у свим деловима земље и обезбеђење интерконекције са суседним државама (Републиком Бугарском, Румунијом, Републиком Хрватском, Републиком Македонијом, Републиком Црном Гором).

На основу наведеног План развоја транспортног гасоводног система за период 2020-2029. године, узимајући у обзир стратешке циљеве из Стратегије развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године, историјске податке, анкете корисника, анализе, поднете захтеве за издавањем мишљења ОТС, достизање критеријума N-1, има за циљ :

- Обезбеђење сигурног снабдевања домаћег тржишта природним гасом;
- Успостављање домаћег и регионалног тржишта природног гаса,
- Диверсификација извора и праваца снабдевања природним гасом.
- Омогућавање завршетка гасификације Републике Србије

За потребе остварења наведених циљева неопходна је реализација пројеката у Прилогу 1 и Прилогу 2.

ПРИЛОЗИ

Прилог 1. Табела 1- IC-EKT-G_Transport-Plan_investicija_OTs_2020

Прилог 2. Табела 1 - IC-T-G-10GPlan_razvoja_TS_OTs_2020.

Прилог 3. Табела 1 - Преглед гасификације по општинама

ПРИЛОГ 3.

Преглед гасификације по општинама и окрузима Републике Србије за период 2020. - 2029.

рб	Управни округ	Општине у којима је изграђен транспортни систем	Број општина	Општине у којима није изграђен транспортни систем	Број општина	Општине у којима је планирана изградња транспортног систем	(km) гасовод	Позиција у плану *
1	Севернобанатски управни округ	<ol style="list-style-type: none"> Ада, Кањижа, Кикинда, Нови Кнежевац, Сента, Чока. 	6					
2	Севернобачки управни округ	<ol style="list-style-type: none"> Бачка Топола, Суботица, Мали Иђош, 	3					
3	Јужнобачки управни округ	<ol style="list-style-type: none"> Бачка Паланка, Бачки Петровац, Беочин, Бечеј, Врбас, Жабал, Град Нови Сад, Нови Сад, Петроварадин, Србобран, Сремски Карловци, Темерин, Тител. 	13	<ol style="list-style-type: none"> Бач, 	1	<ol style="list-style-type: none"> Бач, 	18,7	24.1
4	Средњобанатски управни округ	<ol style="list-style-type: none"> Житиште, Зрењанин, Нова Црња, Нови Бечеј, Сечањ. 	5					
5	Западнобачки управни округ	<ol style="list-style-type: none"> Апатин, Кула, Озаци, Сомбор. 	4					
6	Јужнобанатски управни округ	<ol style="list-style-type: none"> Алибунар, Вршац, Ковин, Панчево, Пландиште. 	6	<ol style="list-style-type: none"> Бела Црква, Опово, Ковачица, 	2	<ol style="list-style-type: none"> Бела Црква, 	35,8	24.2

7	Сремски управни округ	<ol style="list-style-type: none"> 1. Стара Пазова, 2. Сремска Митровица, 3. Рума, 4. Пећинци, 5. Инђија. 	5	<ol style="list-style-type: none"> 1. Шид, 2. Ириг, 	2	1. Шид ,	40,5	25.5
8	Град Београд	<ol style="list-style-type: none"> 1. Земун, 2. Палилула, 3. Сурчин, 4. Нови Београд, 5. Раковица, 6. Вождовац, 7. Гроцка, 8. Сопот, 9. Младеновац, 10. Чукарица. 	10	<ol style="list-style-type: none"> 1. Барајево, 2. Врачар, 3. Звездара, 4. Лазаревац, 5. Обреновац, 6. Савски Венац, 7. Стари град, 	7	<ol style="list-style-type: none"> 1. Обреновац, 2. Барајево, 3. Лазаревац, 	24,6 3,8 2,6	26.4 26.5
9	Подунавски управни округ	<ol style="list-style-type: none"> 1. Смедерево, 2. Смедеревска Паланка, 3. Велика Плана 	3					
10	Шумадијски управни округ	<ol style="list-style-type: none"> 1. Арањеловац, 2. Топола, 3. Лапово 4. Баточина 5. Рача 6. Аеродром, 7. Пивара, 8. Станово 9. Кнић 10. Крагујевац, 	10	<ol style="list-style-type: none"> 1. Стари град, 2. Страгари, 	2			

11	Моравички управни округ	<ol style="list-style-type: none"> 1. Чачак, 2. Горњи Милановац, 3. Лучани, 	3	1. Ивањица .	1			
12	Мачвански управни округ	<ol style="list-style-type: none"> 1. Шабац, 2. Лозница, 3. Мали Зворник, 	3	<ol style="list-style-type: none"> 1. Богатић, 2. Владимирици, 3. Коцељева, 4. Крупањ, 5. Љубовија. 	5	<ol style="list-style-type: none"> 1. Богатић 2. Владимирици, 3. Коцељева, 4. Крупањ, 5. Љубовија. 	13,2 10,5 28,4 10 15,1	26.6 26.7
13	Златиборски управни округ	<ol style="list-style-type: none"> 1. Косјерић, 2. Ужице, 3. Пожега, 4. Чајетина, 5. Ариље, 	5	<ol style="list-style-type: none"> 1. Бајина Башта, 2. Прибој, 3. Нова Варош, 4. Пријеполје, 5. Сјеница. 	5	<ol style="list-style-type: none"> 1. Прибој, 2. Пријеполје, 3. Сјеница 4. Нова Варош, 	14,4 30,9 11,4 10,3	25.7 25.7 25.7 25.8
14	Рашки управни округ	<ol style="list-style-type: none"> 1. Краљево, 2. Врњачка Бања, 	2	<ol style="list-style-type: none"> 1. Рашка, 2. Нови Пазар, 3. Тутин. 	3	<ol style="list-style-type: none"> 1. Рашка, 2. Нови Пазар, 3. Тутин 	37,1 20,3 9,3	25.11
15	Расински управни округ	<ol style="list-style-type: none"> 1. Варварин, 2. Трстеник, 3. Ћићевац, 4. Крушевац, 5. Александровац. 	5	1. Брус	1	1. Брус	20,4	25.11

16	Поморавски управни округ	<ol style="list-style-type: none"> 1. Јагодина, 2. Ђуприја, 3. Параћин, 4. Свилајнац, 	4	<ol style="list-style-type: none"> 1. Деспотовац, 2. Рековац. 	2				
17	Нишавски управни округ	<ol style="list-style-type: none"> 1. Ражањ 2. Алексинач, 3. Ниш, 	3	<ol style="list-style-type: none"> 1. Сврљиг, 2. Мерошина , 3. Медијана, 4. Нишка Бања, 5. Палилула, 6. Пантелеј, 7. ЦрвениКрст, 8. Дољевац, 9. ГаџинХан. 	9				
18	Колубарски управни округ			<ol style="list-style-type: none"> 1. Ваљево, 2. Осечина, 3. Уб, 4. Лајковац, 5. Мионица, 6. Љиг. 	6	<ol style="list-style-type: none"> 1. Ваљево, 2. Осечина, 3. Уб, 4. Лајковац, 5. Мионица, 	19,8 13,4 33,2 15 11,4	26.4	
19	Браничевски управни округ	<ol style="list-style-type: none"> 1. Пожаревац, 		<ol style="list-style-type: none"> 1. Велико Градиште, 2. Голубац, 3. Мало Црниће, 4. Жабари, 5. Петровацна Млави, 6. Кучево, 7. Жагубица. 	8				
20	Борски управни округ			<ol style="list-style-type: none"> 1. Бор, 2. Кладово, 3. Мајданпек, 4. Неготин. 	4				
21	Зајечарски управни округ			<ol style="list-style-type: none"> 1. Бољевац, 2. Књажевац, 3. Зајечар, 4. Сокобања. 	4				
22	Топлички управни округ			<ol style="list-style-type: none"> 1. Прокупље, 2. Блаце, 3. Куршумлија, 4. Житорађа. 	4				
23	Пиротски управни округ			<ol style="list-style-type: none"> 1. Бела Паланка, 2. Пирот, 3. Бабушница, 4. Димитровград. 	4	<ol style="list-style-type: none"> 1. Бела Паланка, 2. Пирот, 3. Димитровград. 	22,7 32,6 10,3	25.1	
24	Јабланички управни округ			<ol style="list-style-type: none"> 1. Лесковац, 2. Бојник, 3. Лебане, 4. Медвеђа, 5. Власотинце, 6. Црна Трава. 	6				
25	Пчињски управни округ			<ol style="list-style-type: none"> 1. Владичин Хан, 2. Сурдулица, 3. Босилеград, 4. Трговиште, 5. Врање, 6. Бујановац, 7. Прешево. 	7				
		Укупан број Општина	90		83				