

**ОБЕКТ: ДИРЕКТЕН ГАЗОПРОВОД** с  $P_{раб} = 0,6 \text{ MPa}$  на  
“Симид агро” ЕООД от АГРС „ОЦ-ЮГ Пловдив” до  
площадка на “Симид агро” ЕООД в ПИ 56784.536.1702,  
гр.Пловдив, ул."Кукленско шосе" №1

**ЧАСТ: ГАЗОСНАБДЯВАНЕ**

**ФАЗА: ПУП – ПАРЦЕЛАРЕН ПЛАН**

**ПРОЕКТАНТ: „ГАЗТЕХ” ЕООД**

**ВЪЗЛОЖИТЕЛ: „СИМИД АГРО” ЕООД ГР.ПЛОВДИВ**

**ПРОЕКТАНТ:**

**/инж. М. Николов/**  
РЕГ. № 12323 на КИИП

**/инж. Т. Гърбучев/**  
РЕГ. № 02853 на КИИП

**УПРАВИТЕЛ:**

**/инж. Т. Гърбучев/**

ОБЕКТ: ДИРЕКТЕН ГАЗОПРОВОД с  $P_{\text{раб}} = 0,6 \text{ MPa}$  на "Симид агро" ЕООД от АГРС „ОЦ-ЮГ Пловдив“ до площадка на "Симид агро" ЕООД в ПИ 56784.536.1702, гр.Пловдив, ул."Кукленско шосе" №1  
ЧАСТ: ГАЗОСНАБДЯВАНЕ  
ФАЗА: ПУП – ПАРЦЕЛАРЕН ПЛАН

## **СЪДЪРЖАНИЕ**

1. Челен лист
2. Съдържание
3. Удостоверение за проектантска правоспособност
4. Предварителен Договор с "БУЛГАРГАЗ" ЕАД от 12.04.2016г.
5. Договор №2605 за присъединяване към газопреносната мрежа на "БУЛГАРТРАНГАЗ" ЕАД от 10.10.2016г.
6. Точка на присъединяване от "БУЛГАРТРАНГАЗ" ЕАД изх.№БТГ 24-00-6003 от 15.12.2016г.
7. Заповед ДС-12-1\_12.01.2017- Обл. Управител
8. Техническо Задание по чл.125 от ЗУТ
9. Писмо изх.№Е-12-00-347 от 16.11.2016г. на КЕВР
10. Обяснителна записка:
  - I. ОСНОВАНИЕ ЗА ПРОЕКТИРАНЕ
  - II. ПРЕДМЕТ НА ПРОЕКТА
  - III. НОРМАТИВНИ ДОКУМЕНТИ
  - IV. ИЗХОДНИ ДАННИ ЗА ПРОЕКТИРАНЕ
  - VI. ОПИСАНИЕ НА ТРАСЕ
11. ОПИС НА ЧЕРТЕЖИТЕ:
  - 1/2 ПАРЦЕЛАРЕН ПЛАН върху КК на с. Брестник
  - 2/2 ПАРЦЕЛАРЕН ПЛАН върху КК на с. Брестник
  - 1/4 ПАРЦЕЛАРЕН ПЛАН върху КК на гр. Пловдив
12. Координатни регистри на точките от трасето и сервитута на трасето на газопровода;
13. Регистър на засегнатите имоти от трасето и сервитутната зона на трасето на газопровода;
14. Баланси на територията.

ОБЕКТ: ДИРЕКТЕН ГАЗОПРОВОД с  $P_{раб} = 0,6$  МРа на "Симид агро" ЕООД от АГРС „ОЦ-ЮГ Пловдив" до площадка на "Симид агро" ЕООД в ПИ 56784.536.1702, гр.Пловдив, ул."Кукленско шосе" №1  
ЧАСТ: ГАЗОСНАБДЯВАНЕ  
ФАЗА: ПУП – ПАРЦЕЛАРЕН ПЛАН

## **ОБЯСНИТЕЛНА ЗАПИСКА**

### **I. ОСНОВАНИЕ ЗА ПРОЕКТИРАНЕ**

Настоящият проект е изготвен по искане на Възложителя „СИМИД АГРО" ЕООД на основание заявено инвестиционно намерение и следните документи:

- Разрешително за изготвяне на ПУП – парцеларен план – заповед ДС-12-1\_12.01.2017 на Областен Управител на област Пловдив
- Техническо Задание по чл.125 от ЗУТ
- Предварителен Договор с "БУЛГАРГАЗ" ЕАД от 12.04.2016г.
- Договор №2605 за присъединяване към газопреносната мрежа на "БУЛГАРТРАНГАЗ" ЕАД от 10.10.2016г.
- Точка на присъединяване от "БУЛГАРТРАНГАЗ" ЕАД изх.№БТГ 24-00-6003 от 15.12.2016г.
- Писмо изх.№Е-12-00-347 от 16.11.2016г. на КЕВР
- Одобрен ПУП-ПУР „Смесена многофункционална зона „ЮГ" с устройствени зони", Район „Южен" – Пловдив
- Съществуваща подземна инфраструктура

### **II. ПРЕДМЕТ НА ПРОЕКТА**

Предмет на проекта е изготвяне на ПУП-парцеларен план /в землище на с.Брестник,община Родопи/ и ПУП-план схема /в частта попадаща в регулацията на Пловдив/ за избор на окончателно трасе на газопровод за обезпечаване на необходимите количества природен газ -метан, за нуждите на „СИМИД АГРО" ЕООД, находящ се в ПИ56784.536.1702, гр.Пловдив, ул."Кукленско шосе" №1, чрез новопроктиран директен газопровод, захранен от АГРС „ОЦ-ЮГ Пловдив", находящ се на около 320м източно от кръстовището на „Асеновградско шосе" с южен околоръстен път на гр.Пловдив.

Трасето предложено в настоящия проект минава през две общини – Община Пловдив и Община „Родопи" /землището на с.Брестник/ и е проектирано изцяло по общински улици и пътища, с изключение на един имот държавна собственост 10.1-отводнителен канал.

### **III.НОРМАТИВНИ ДОКУМЕНТИ**

Настоящото предложение за трасе на газопровод е разработено при спазване на действащата нормативна уредба в РБългария, техническите изисквания, правилата и нормите за устройство, монтаж и безопасна експлоатация на газопроводи и съоръжения към тях а именно:

1. ЗАКОН ЗА ЕНЕРГЕТИКАТА ( Обн., ДВ, бр. 107 от 9.12.2003 г. изм.бр.18 от 2004г., изм. доп. Бр.18 от 2005г. и последващи изменения)

2. ЗАКОН за устройство на територията (Обн., ДВ, бр. 1 от 2.01.2001 г., в сила от 31.03.2001 г., изм., бр. 41 от 24.04.2001 г., бр. 111 от 28.12.2001 г., бр. 43 от 26.04.2002 г., изм. и доп., бр. 20 от 4.03.2003 г., бр. 65 от 22.07.2003 г., кн. 2/2001 г., стр. 53 т. 12, р. 2, № 130 и последващи изменения)

3. Закона за опазване на околната среда (обн., ДВ, бр. 86 от 1991 г.; попр., бр. 90 от 1991 г.; изм., бр. 100 от 1992 г., бр. 31 и 63 от 1995 г., бр. 13, 85 и 86 от 1997 г., бр. 62 от 1998 г., бр. 12 и 67 от 1999 г., бр. 26, 27 и 28 от 2000 г.)

4. НАРЕДБА за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ ( Приета с ПМС № 171 от 16.07.2004 г., обн., ДВ, бр. 67 от 2.08.2004 г., в сила от 3.09.2004 г.)

5. НАРЕДБА № 8 от 2001 г. за обема и съдържанието на устройствените схеми и планове ( обн., ДВ, бр. 571 от 2001 г., изм. и доп., бр. 68 от 3.08.2004 г)

6. НАРЕДБА № 6 от 25.11.2004 г. за технически правила и нормативи за проектиране, изграждане и ползване на обектите и съоръженията за пренос, съхранение, разпределение и доставка на природен газ (Дв., бр.107 от 2004г.).

7. Наредба No 8 от 1999г. за правила и норми за разполагане на технически проводни и съоръжения в населени места ( Дв., бр.72 от 1999г.).

8. Наредба No Из-1971 04.12.2009 г. за строително-технически правила и норми за осигуряване на безопасност при пожар ( Дв., бр.96 от 2009 г.).

9. БДС EN 12007-1:2000 "Системи за доставяне на газ. Тръбопроводи за максимално работно налягане до 16 bar включително. Част 1: Основни функционални препоръки";

10. БДС EN 12007-2:2000 "Системи за доставяне на газ. Тръбопроводи за максимално работно налягане до 16 bar включително. Част 2: Специфични функционални препоръки за полиетилен (MOP до 10) bar включително";

11. БДС EN 12007-3:2000 "Системи за доставяне на газ. Тръбопроводи за максимално работно налягане до 16 bar включително. Част 3: Специфични функционални препоръки за стомана";

12. БДС EN 1775:1998 "Доставка на газ. Газопровод в сгради. Максимално работно налягане < 5 bar. Препоръки за функциониране"

13. НАРЕДБА № 55 от 29 януари 2004 г. за проектиране и строителство на железопътни линии, железопътни гари, железопътни прелези и други елементи от железопътната инфраструктура

#### **IV. ИЗХОДНИ ДАННИ ЗА ПРОЕКТИРАНЕ**

- максимален дебит ПО ЗАДАНИЕ

$Q_{max} = 4000 \text{ nm}^3/\text{h}$ ;

- изходно налягане при АГРС

$P = 6,0 \text{ bar}$ ;

ДИРЕКТНА ГАЗОВА ТРЪБА

**PE-HD, PE100, SDR11, PN16**

-  $\varnothing 160 \times 14,6\text{mm}$

- вътрешен  $\varnothing 130,8\text{mm}$

СКОРОСТ НА ГАЗТА

-  $V = 11,8 \text{ m/s}$

ПАД НА НАЛЯГАНЕ

-  $\Delta P \approx 3,5 \text{ bar}$

- необходимо входно налягане при консуматор  $P = 5,0 \text{ bar}$ ;

- необходимо входно налягане при ПУСК  $P = 5,0 \text{ bar}$ ;

## V. ОПИСАНИЕ НА ТРАСЕ

Трасето на проектния газопровод започва от точка определена от „Булгартрансгаз“ на границата на имот с идентификатор **1.9** от кадастралната карта на неурбанизираната територия на с.Брестник, община Родопи. Координатите на началната точка **т.1** (всички точки в настоящата записка съответстват на номерацията в приложените чертежи към проекта) са предоставени от „Булгартрансгаз“ ЕАД. Трасето пресича имот с идентификатор **10.8** с начин на трайно ползване „за селскостопански, горски, ведомствен път“ *общинска публична собственост*. Дължината на пресичането е  $L=4,0\text{м}$ . След това проектния газопровод пресича надземно отводнителен канал, представляващ имот с идентификатор **10.1** и достига до **т. 2**, като дължината на преминаването е  $36,4\text{м}$ . От **т. 2** трасето продължава на югозапад, като се движи през имот **4.24** (обща дължина на преминаване през тази част на имота  $L=138,2\text{м}$ ) с начин на трайно ползване „за селскостопански, горски, ведомствен път“ - *общинска публична собственост*. В **т.4** се пресича подземно стоманен газопровод на ЕВН-Топлофикация. От **т.8** трасето променя посоката си на север, преминавайки в имот **4.37** (обща дължина на преминаване през имота  $L=534,0\text{м}$ ), с начин на трайно ползване „за селско-стопански, горски, ведомствен път“ - *общинска публична собственост*. В **т.11** трасето минава под надземен електропровод, а в **т.14** пресича отново стоманен газопровод на ЕВН-Топлофикация. От **т.18** проектния газопровод променя посоката си на запад, като отново се движи в имот **4.24** (обща дължина на преминаване през тази част на имота  $L=162,1\text{м}$ ). От **т.25** трасето променя посоката си на север и преминава през имот **5.116** (обща дължина на преминаване през имота  $L= 680,0\text{м}$ ), с начин на трайно ползване „за път от републиканската пътна мрежа“ - *общинска публична собственост*.

Между **т.24** и **т.25** проектното трасе пресича под ъгъл от  $90^\circ$  два газопровода PE-HD $\varnothing$ 400 на „Ситигаз“ АД /съгласно приложен детайл/, като преминава над тях на светло разстояние  $L=0,30\text{м}$ . и  $L=0,32\text{м}$ . /при нормативно минимално изискване за светло разстояние от  $L=0,20\text{м}$ ./. Проектното трасе след **т.25** се движи успоредно на съществуващите газопроводи 2 x PE-HD $\varnothing$ 400 на „Ситигаз България“ ЕАД, на светло разстояние по-голямо от  $L=3,10\text{м}$ . Между **т.30** и **т.31** проектното трасе пресича под ъгъл от  $90^\circ$  газопровод PE-HD $\varnothing$ 400 на „Ситигаз България“ ЕАД, който се отклонява на запад, като преминава под него на светло разстояние от  $L=0,43\text{м}$ . /при нормативно минимално изискване за светло разстояниеот от  $L=0,20\text{м}$ ./. От **т.33** проектния газопровод променя посоката си на запад и пресича подземно път Пловдив-Асеновград. От **т.34**, трасето се движи на север до **т.36**, която е на землищната граница между гр. Пловдив и с. Брестник.

Сервитутът на проектното трасе е симетричен и е по на  $1,08\text{м}$ . от двете страни от оста на газопровода.

Общата дължина на трасето в землището на село Брестник е  $L=1555\text{ м}$ .

Изработена е карта в мащаб 1: 2000, върху имотите от КК на село Брестник, през които минава проектното трасе. На нея са отразени :

- землищните граници, границите и номерата на поземлените имоти;
- трасето на газопровода ;
- сервитутните линии;
- широчината на сервитутната зона;
- номера на върховете (чупки ) от оста на газопровода и сервитута ;

Приложените регистри на засегнатите имоти съдържат информацията описана в чл.62в, ал.4, т.2 от Наредба №8 за обема и съдържанието на устройствените схеми и планове ( ДВ , бр.57 от 2001г., бр.68 от 2004г.).

Изработени са баланси на територията по начин на трайно ползване, по вид собственост, по предназначение и по категория.

Приложени са координатни регистри на точките от оста на газопровода, границите на сервитутната зона за експлоатация, изграждане и ремонт на газопровода в Координатни системи 1970г. и БГС 2005г.

Изработил:  
/инж. М. Николов/

**ГАЗТЕХ**

**КООРДИНАТЕН РЕГИСТЪР**  
на точките от оста на газопровода

Коорд. с-ма 1970г.			Коорд. с-ма БГС2005 (кадастрални координати)			Коорд. с-ма БГС2005 (UTM координати, зона 35)		
No	X	Y	No	X	Y	No	X	Y
1	4538076.527	8620023.640	1	4662945.699	441458.098	1	4663190.94	317442.53
2	4538111.479	8619999.158	2	4662981.240	441434.480	2	4663226.88	317419.53
3	4538095.496	8619976.693	3	4662965.812	441411.631	3	4663211.86	317396.42
4	4538091.960	8619971.731	4	4662962.399	441406.584	4	4663208.53	317391.31
5	4538091.362	8619970.892	5	4662961.821	441405.730	5	4663207.97	317390.45
6	4538076.218	8619947.984	6	4662947.243	441382.459	6	4663193.80	317366.93
7	4538063.289	8619928.426	7	4662934.798	441362.590	7	4663181.70	317346.84
8	4538036.226	8619887.481	8	4662908.746	441320.995	8	4663156.38	317304.80
9	4538070.816	8619869.903	9	4662943.756	441304.270	9	4663191.68	317288.69
10	4538128.104	8619840.772	10	4663001.740	441276.552	10	4663250.14	317261.98
11	4538150.007	8619829.643	11	4663023.908	441265.963	11	4663272.49	317251.78
12	4538158.667	8619825.243	12	4663032.673	441261.776	12	4663281.33	317247.75
13	4538265.628	8619770.872	13	4663140.933	441210.043	13	4663390.48	317197.91
14	4538275.901	8619765.649	14	4663151.330	441205.073	14	4663400.96	317193.13
15	4538306.206	8619750.243	15	4663182.003	441190.415	15	4663431.89	317179.01
16	4538349.745	8619728.102	16	4663226.071	441169.347	16	4663476.32	317158.71
17	4538387.941	8619708.692	17	4663264.730	441150.879	17	4663515.29	317140.92
18	4538514.429	8619644.390	18	4663392.754	441089.697	18	4663644.37	317081.98
19	4538513.117	8619642.243	19	4663391.495	441087.518	19	4663643.15	317079.78
20	4538484.188	8619604.334	20	4663363.504	441048.912	20	4663615.84	317040.69
21	4538463.837	8619575.136	21	4663343.874	441019.225	21	4663596.73	317010.66
22	4538441.250	8619542.731	22	4663322.088	440986.277	22	4663575.52	316977.34
23	4538440.443	8619541.574	23	4663321.310	440985.100	23	4663574.76	316976.15
24	4538422.523	8619515.876	24	4663304.025	440958.971	24	4663557.94	316949.72
25	4538417.936	8619508.828	25	4663299.612	440951.813	25	4663553.65	316942.49
26	4538430.316	8619500.771	26	4663312.186	440944.062	26	4663566.36	316934.96
27	4538543.285	8619442.904	27	4663426.537	440888.981	27	4663681.66	316881.88
28	4538673.753	8619375.469	28	4663558.616	440824.764	28	4663814.84	316819.98
29	4538713.562	8619354.705	29	4663598.921	440804.982	29	4663855.49	316800.90
30	4538736.045	8619343.358	30	4663621.675	440794.189	30	4663878.43	316790.51
31	4538790.597	8619316.796	31	4663676.860	440768.972	31	4663934.05	316766.26
32	4538834.453	8619294.202	32	4663721.256	440747.460	32	4663978.81	316745.52
33	4538964.345	8619228.027	33	4663852.728	440684.488	33	4664111.37	316684.86
34	4538946.720	8619193.546	34	4663835.953	440649.586	34	4664095.21	316649.67
35	4538954.734	8619189.450	35	4663844.065	440645.688	35	4664103.39	316645.91
36	4538965.702	8619183.844	36	4663855.167	440640.352	36	4664114.58	316640.77

**КООРДИНАТЕН РЕГИСТЪР**  
на точките от сервитута (ляв) на газопровода

Коорд. с-ма 1970г.			Коорд. с-ма БГС2005 (кадастрални координати)			Коорд. с-ма БГС2005 (UTM координати, зона 35)		
No	X	No	X	No	X	No	X	Y
201	4538075.964	8620022.716	201	4662945.159	441457.161	201	4663190.41	317441.58
202	4538109.969	8619998.897	202	4662979.736	441434.182	202	4663225.39	317419.21
203	4538094.616	8619977.319	203	4662964.917	441412.235	203	4663210.95	317397.01
204	4538090.472	8619971.504	204	4662960.917	441406.320	204	4663207.06	317391.02
205	4538075.317	8619948.580	205	4662946.328	441383.032	205	4663192.88	317367.48
206	4538062.389	8619929.021	206	4662933.883	441363.163	206	4663180.78	317347.40
207	4538034.658	8619887.067	207	4662907.189	441320.543	207	4663154.83	317304.32
208	4538070.326	8619868.940	208	4662943.290	441303.295	208	4663191.23	317287.70
209	4538127.615	8619839.809	209	4663001.274	441275.577	209	4663249.69	317261.00
210	4538158.178	8619824.280	210	4663032.208	441260.802	210	4663280.88	317246.77
211	4538265.139	8619769.909	211	4663140.467	441209.068	211	4663390.03	317196.93
212	4538305.717	8619749.280	212	4663181.538	441189.440	212	4663431.44	317178.02
213	4538349.256	8619727.140	213	4663225.606	441168.374	213	4663475.87	317157.73
214	4538387.451	8619707.729	214	4663264.264	441149.905	214	4663514.85	317139.94
215	4538512.899	8619643.957	215	4663391.235	441089.226	215	4663642.86	317081.48
216	4538512.224	8619642.854	216	4663390.587	441088.107	216	4663642.23	317080.35
217	4538483.316	8619604.970	217	4663362.616	441049.527	217	4663614.94	317041.29
218	4538440.364	8619543.349	218	4663321.188	440986.873	218	4663574.61	316977.92
219	4538421.638	8619516.494	219	4663303.125	440959.568	219	4663557.03	316950.30
220	4538416.442	8619508.512	220	4663298.127	440951.461	220	4663552.17	316942.11
221	4538429.774	8619499.835	221	4663311.667	440943.113	221	4663565.86	316934.00
222	4538542.791	8619441.944	222	4663426.067	440888.009	222	4663681.20	316880.90
223	4538673.255	8619374.511	223	4663558.141	440823.794	223	4663814.38	316819.00
224	4538713.069	8619353.744	224	4663598.451	440804.009	224	4663855.04	316799.92
225	4538735.566	8619342.391	225	4663621.219	440793.211	225	4663877.99	316789.52
226	4538790.113	8619315.831	226	4663676.400	440767.996	226	4663933.60	316765.28
227	4538833.961	8619293.241	227	4663720.787	440746.487	227	4663978.36	316744.54
228	4538962.891	8619227.555	228	4663851.286	440683.981	228	4664109.94	316684.32
232	4538945.267	8619193.076	232	4663834.512	440649.081	232	4664093.77	316649.14
233	4538954.243	8619188.488	233	4663843.598	440644.714	233	4664102.93	316644.93
234	4538965.253	8619182.860	234	4663854.742	440639.358	234	4664114.17	316639.77



**КООРДИНАТЕН РЕГИСТЪР**  
на точките от сервитута (десен) на газопровода

Коорд. с-ма 1970г.			Коорд. с-ма БГС2005 (кадастрални координати)			Коорд. с-ма БГС2005 (UTM координати, зона 35)		
No	X	No	X	No	X	No	X	Y
301	4538077.090	8620024.564	301	4662946.239	441459.036	301	4663191.46	317443.48
302	4538112.990	8619999.418	302	4662982.744	441434.777	302	4663228.38	317419.86
303	4538096.376	8619976.067	303	4662966.707	441411.027	303	4663212.76	317395.83
304	4538092.253	8619970.281	304	4662962.727	441405.141	304	4663208.89	317389.88
305	4538077.119	8619947.388	305	4662948.159	441381.885	305	4663194.73	317366.37
306	4538064.190	8619927.830	306	4662935.713	441362.016	306	4663182.63	317346.28
307	4538037.795	8619887.895	307	4662910.305	441321.447	307	4663157.93	317305.28
308	4538071.305	8619870.866	308	4662944.221	441305.245	308	4663192.13	317289.67
309	4538128.594	8619841.735	309	4663002.206	441277.526	309	4663250.59	317262.97
310	4538159.157	8619826.206	310	4663033.140	441262.751	310	4663281.78	317248.73
311	4538266.118	8619771.834	311	4663141.399	441211.017	311	4663390.93	317198.90
312	4538306.696	8619751.206	312	4663182.469	441191.389	312	4663432.34	317179.99
313	4538350.235	8619729.065	313	4663226.537	441170.322	313	4663476.77	317159.69
314	4538388.430	8619709.655	314	4663265.196	441151.854	314	4663515.74	317141.90
315	4538515.960	8619644.824	315	4663394.274	441090.168	315	4663645.88	317082.48
316	4538514.009	8619641.632	316	4663392.401	441086.929	316	4663644.07	317079.21
317	4538485.061	8619603.697	317	4663364.392	441048.297	317	4663616.74	317040.09
318	4538442.136	8619542.114	318	4663322.989	440985.682	318	4663576.43	316976.76
319	4538423.409	8619515.258	319	4663304.926	440958.375	319	4663558.85	316949.14
320	4538419.431	8619509.144	320	4663301.099	440952.166	320	4663555.13	316942.87
321	4538430.858	8619501.707	321	4663312.705	440945.011	321	4663566.86	316935.92
322	4538543.779	8619443.864	322	4663427.007	440889.953	322	4663682.11	316882.86
323	4538674.251	8619376.428	323	4663559.090	440825.735	323	4663815.30	316820.96
324	4538714.055	8619355.666	324	4663599.390	440805.955	324	4663855.94	316801.88
325	4538736.525	8619344.326	325	4663622.131	440795.169	325	4663878.87	316791.50
326	4538791.081	8619317.762	326	4663677.320	440769.950	326	4663934.49	316767.24
327	4538834.946	8619295.163	327	4663721.725	440748.433	327	4663979.26	316746.51
328	4538965.798	8619228.498	328	4663854.169	440684.995	328	4664112.80	316685.39
332	4538948.174	8619194.016	332	4663837.395	440650.092	332	4664096.64	316650.20
333	4538955.226	8619190.412	333	4663844.533	440646.662	333	4664103.84	316646.89
334	4538966.151	8619184.828	334	4663855.592	440641.347	334	4664114.99	316641.77