



PromES

Общество с ограниченной ответственностью
«Промышленный ЭнергоСервис»

Газ природный. Как покупать дешевле?

2018 год

Структура презентации

1. Ценообразование ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»
2. Ценообразование АО «СПбМТСБ» (Биржи)
3. Сравнительный анализ ценообразования ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары» и Биржи
4. Основные условия работы на Бирже
5. Варианты сотрудничества с ООО «ПромЭС»

Составляющие цены на газ ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»

Цена

ООО «Газпром
межрегионгаз
Чебоксары»

- | | |
|----|---------------------------|
| 1. | Оптовая цена газа |
| 2. | Калорийность газа |
| 3. | ПССУ (сбытовая надбавка) |
| 4. | Региональный транспорт |
| 5. | Специальная надбавка |
| 6. | Неустойка за невыборку |
| 7. | Коэффициент за перерасход |

1. Оптовые цены на газ в ЧР

Оптовая цена
=
цена на газ + транспорт до ЧР

Предельный **максимальный**
уровень
опт. цены (4486 руб./тыс.м³)

Предельный **минимальный**
уровень
опт. цены (4078 руб./тыс.м³)

разница
408 руб./тыс.м³

2. Калорийность газа

Калорийность (Q) - это теплотворная способность газа

Чем выше калорийность, тем выше цена на газ

Фактическая калорийность

>

Расчетная калорийность
(7900 ккал/м³)

Перерасчет оптовой цены на газ с учетом калорийности

$$C_{\text{факт}} = \frac{C_{\text{уст}} * Q_{\text{факт}}}{Q_{\text{расчет}}}$$

- $C_{\text{уст}}$ — установленные оптовые цены, руб.
- $Q_{\text{факт}}$ — фактическая калорийность, ккал/м³
- $Q_{\text{расчет}}$ — расчетная калорийность, (7900 ккал/м³)

3. Плата за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ)

Группы конечных потребителей	Объемные диапазоны групп конечных потребителей	Тарифные ставки, руб./тыс. м ³
1-я группа	Свыше 500 млн. м ³ в год	131,29
2-я группа	От 100 до 500 млн. м ³ в год включительно	134,07
3-я группа	От 10 до 100 млн. м ³ в год включительно	145,38
4-я группа	От 1 до 10 млн. м³ в год включительно	151,83
5-я группа	0,1 до 1 млн. м ³ в год включительно	153,45
6-я группа	От 0,01 до 0,1 млн. м ³ в год включительно	156,68
7-я группа	До 0,01 млн. м ³ в год включительно	161,53
8-я группа	население	241,56

4. Тарифные ставки за региональный транспорт

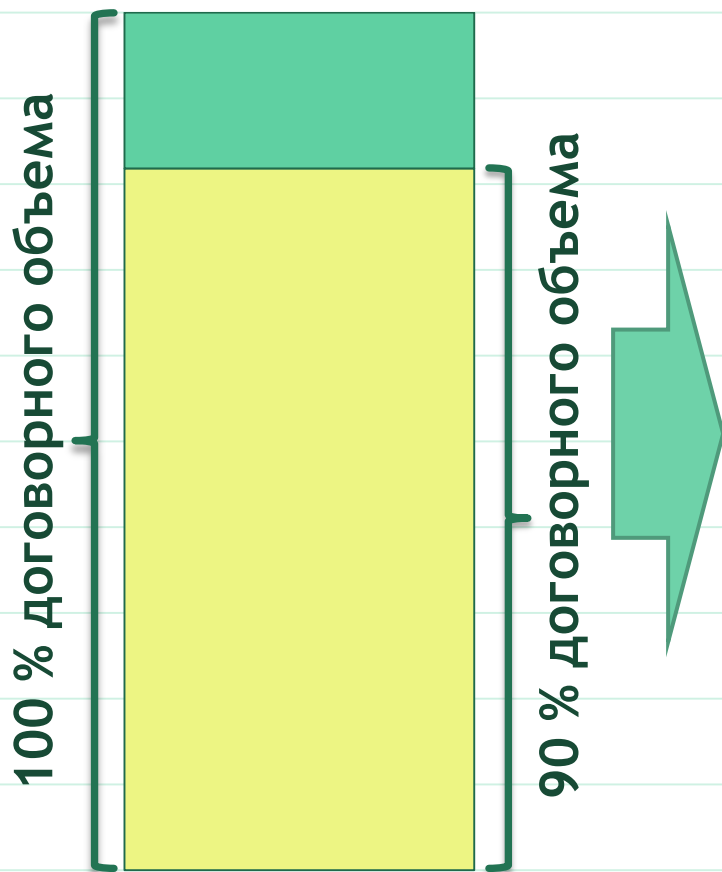
Группы конечных потребителей	Объемные диапазоны групп конечных потребителей	Тарифные ставки, руб./тыс. м ³
1-я группа	Свыше 500 млн. м ³ в год	214,68
2-я группа	От 100 до 500 млн. м ³ в год включительно	245,06
3-я группа	От 10 до 100 млн. м ³ в год включительно	365,42
4-я группа	От 1 до 10 млн. м³ в год включительно	511,58
5-я группа	0,1 до 1 млн. м ³ в год включительно	527,30
6-я группа	От 0,01 до 0,1 млн. м ³ в год включительно	610,06
7-я группа	До 0,01 млн. м ³ в год включительно	713,52
8-я группа	население	-

5. Специальная надбавка к тарифу за региональный транспорт

*Сбор на строительство и реконструкцию
газовых сетей Чувашской Республики*

19,99 руб./тыс.м³

6. Штрафная неустойка за невыборку договорных объемов газа



$$S_{\text{неуст.мес.}} = (90\% V_{\text{дог.мес.}} - V_{\text{факт.мес.}}) * C_{\text{срвзв.мес}}$$

- $S_{\text{неуст. мес.}}$ - сумма неустойки, руб.
- $90\% V_{\text{дог.мес.}}$ - 90% договорного месячного объема газа, м³
- $V_{\text{факт.мес.}}$ - объем газа, фактически выбранного потребителем, м³
- $C_{\text{срвзв.мес}}$ - средневзвешенная оптовая цена по договору, руб.

7. Повышающие коэффициенты за перерасход договорных объемов газа



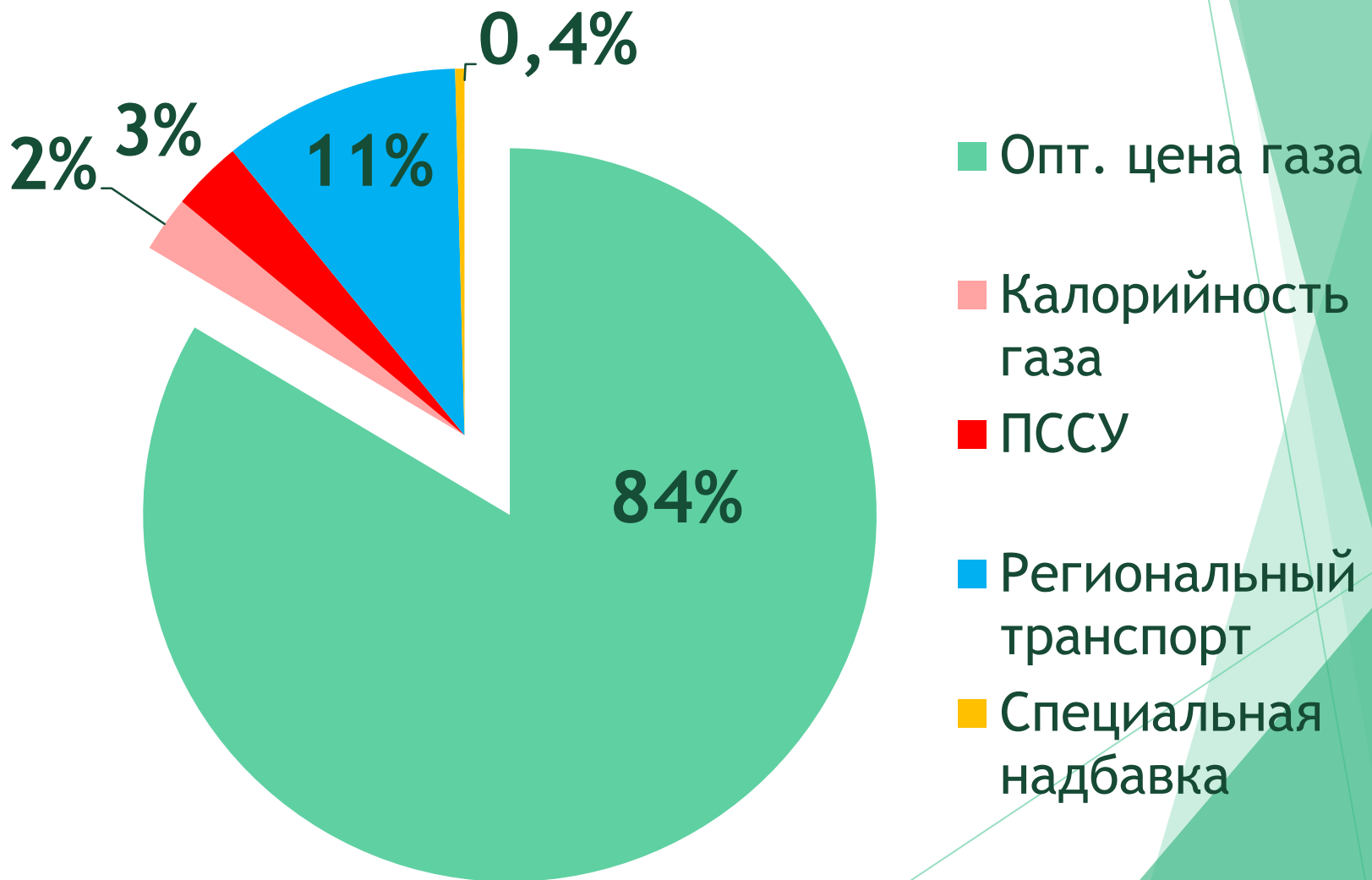
Пример товарной накладной ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»

Начало отправки 01.01.2018, окончание отправки 31.01.2018

№ п/п	Товар	Ед. измерения	Количество	Калорийность газа	Цена за единицу без НДС, руб. коп.	Сумма без НДС, руб. коп.	Сумма НДС		Всего, руб. коп.
	Наименование	Наименование					ставка %	сумма руб. коп.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Газ горючий природный, в пределах договорного объема	10 ³ м ³	358,668	8 130	4 196,73	1 505 232,76	18%	270 941,90	1 776 174,65
2	Газ горючий природный, сверх договорного объема с применением коэффициента 1,5	10 ³ м ³	91,645		6 295,09	576 913,52	18%	103 844,43	680 757,96
3	Плата за снабженческо-сбытовые услуги	10 ³ м ³	450,313		151,83	68 371,02	18%	12 306,78	80 677,81
4	Транспортировка газа в пределах договорного объема	10 ³ м ³	358,668		511,58	183 487,38	18%	33 027,73	216 515,10
5	Транспортировка газа сверх договорного объема, с применением коэффициента 1,5	10 ³ м ³	91,645		767,37	70 325,62	18%	12 658,61	82 984,24
6	Специальная надбавка к тарифам на транспортировку в пределах договорного объема	10 ³ м ³	358,668		19,99	7 169,77	18%	1 290,56	8 460,33
7	Специальная надбавка к тарифам на транспортировку сверх договорного объема, с применением коэффициента 1,5	10 ³ м ³	91,645		29,99	2 748,43	18%	494,72	3 243,15
ВСЕГО ПО НАКЛАДНОЙ:			450,313			2 414 248,51		434 564,73	2 848 813,24

Составляющие цены на газ

ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»



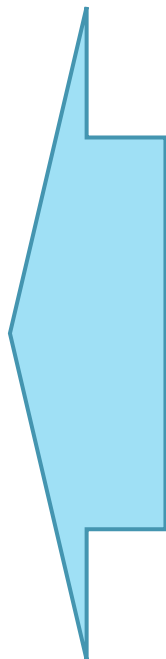
Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (АО «СПбМТСБ», Биржа)

Основные
поставщики газа
на Бирже

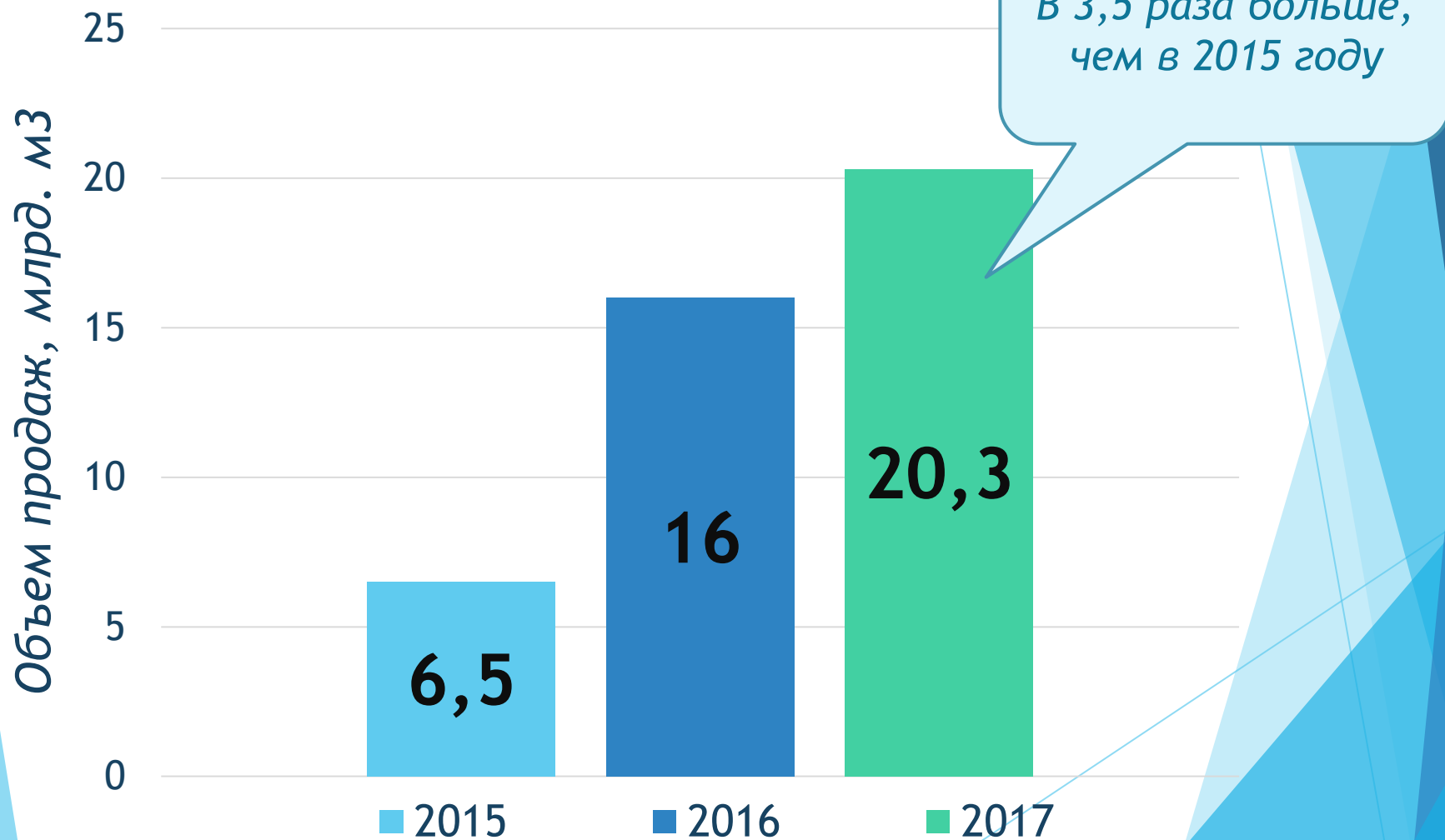


СПбМТСБ

Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа



Объем реализации газа на Бирже



Инфраструктура Биржи



СПБМТСБ

Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

**Организатор
торгов газом**



РДК (АО)

**Клиринговая
организация**



**Организатор
транспортировки
газа**

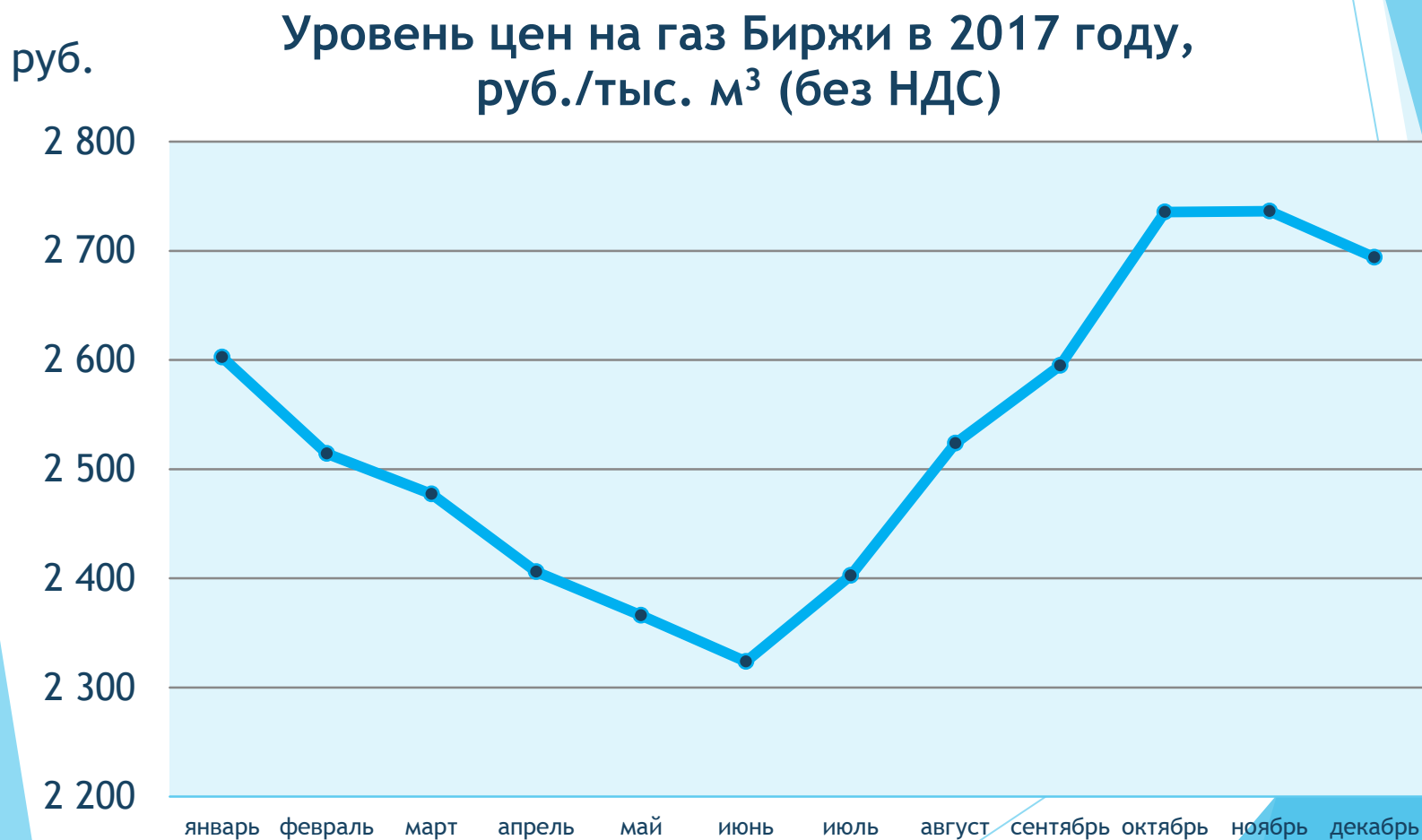
Составляющие биржевой цены на газ

Биржевая
цена
на газ

- | | |
|----|------------------------------|
| 1. | Цена на газ по итогам торгов |
| 2. | Магистральный транспорт |
| 3. | Инфраструктурные платежи |
| 4. | Региональный транспорт |
| 5. | Специальная надбавка |
| 6. | Неустойка за невыборку |

1. Цена на биржевой газ

Формируется ежемесячно в ходе организованных торгов газом



2. Магистральный транспорт. Схема транспортировки газа

КС Надым

ГРС завода
Промтрактор

1481,00
руб./тыс.м³

Точка
входа



ГРС на
территории
добытчика
газа

Магистральный
транспорт
ООО «Газпром
межрегионгаз
поставка»

Точка
выхода



ГРС на
территории
ЧР

511,58
руб./тыс.м³

Региональный
транспорт
АО «Газпром
газораспределение
Чебоксары»

Потребитель
газа

3. Инфраструктурные платежи Биржи

0,3% от итоговой цены газа на Бирже
(ПССУ ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»
составляет 3% от итоговой договорной цены газа)



СПБМТСБ

Санкт-Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа

0,06%

от стоимости
покупки газа



РДК (АО)

0,057%

от стоимости
покупки газа



10
руб./тыс.м³
от транспорти-
рованного
газа

4. Региональный транспорт

511,58
руб./тыс.м.³

5. Специальная надбавка

19,99
руб./тыс.м.³

6. Неустойка за невыборку газа

15 %

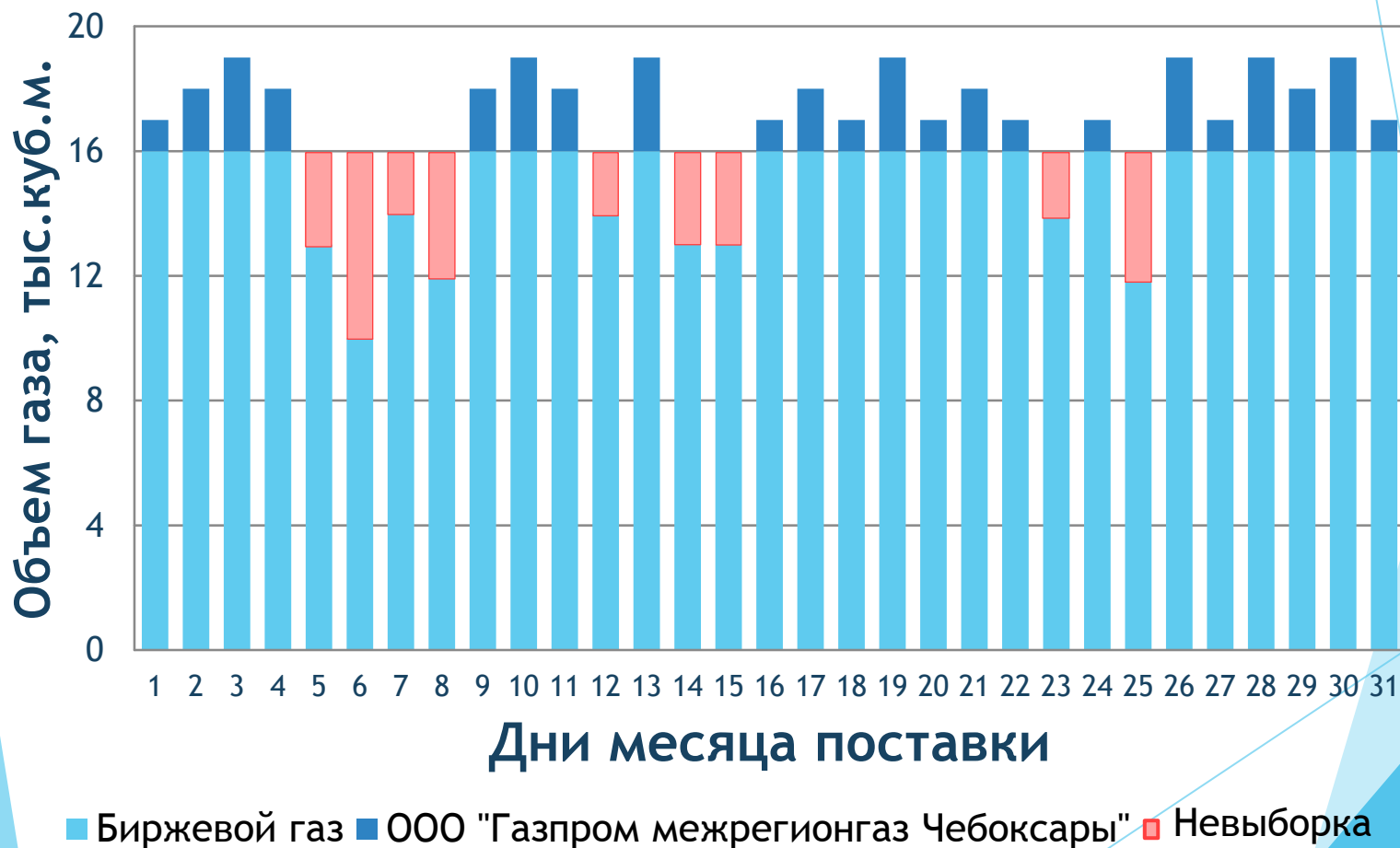
**От стоимости невыбранных объемов
газа по итогам месяца поставки**

Расчет суточного объема потребления газа

$$V_{\text{сутки}} = \frac{V_{\text{месяц}}}{\text{Количество дней в месяце поставки}}$$

Объем приобретенного на Бирже газа распределяется равными частями в каждые сутки поставки в зависимости от количества дней в месяце поставки

Пример потребления газа в месяце поставки



Отсутствие учета калорийности газа



удорожание цены на газ = 0 руб./тыс.м³

Почему дешевле покупать газ на Бирже?

1. Цена газа ниже цен ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»

2. Отсутствие ПССУ ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары»

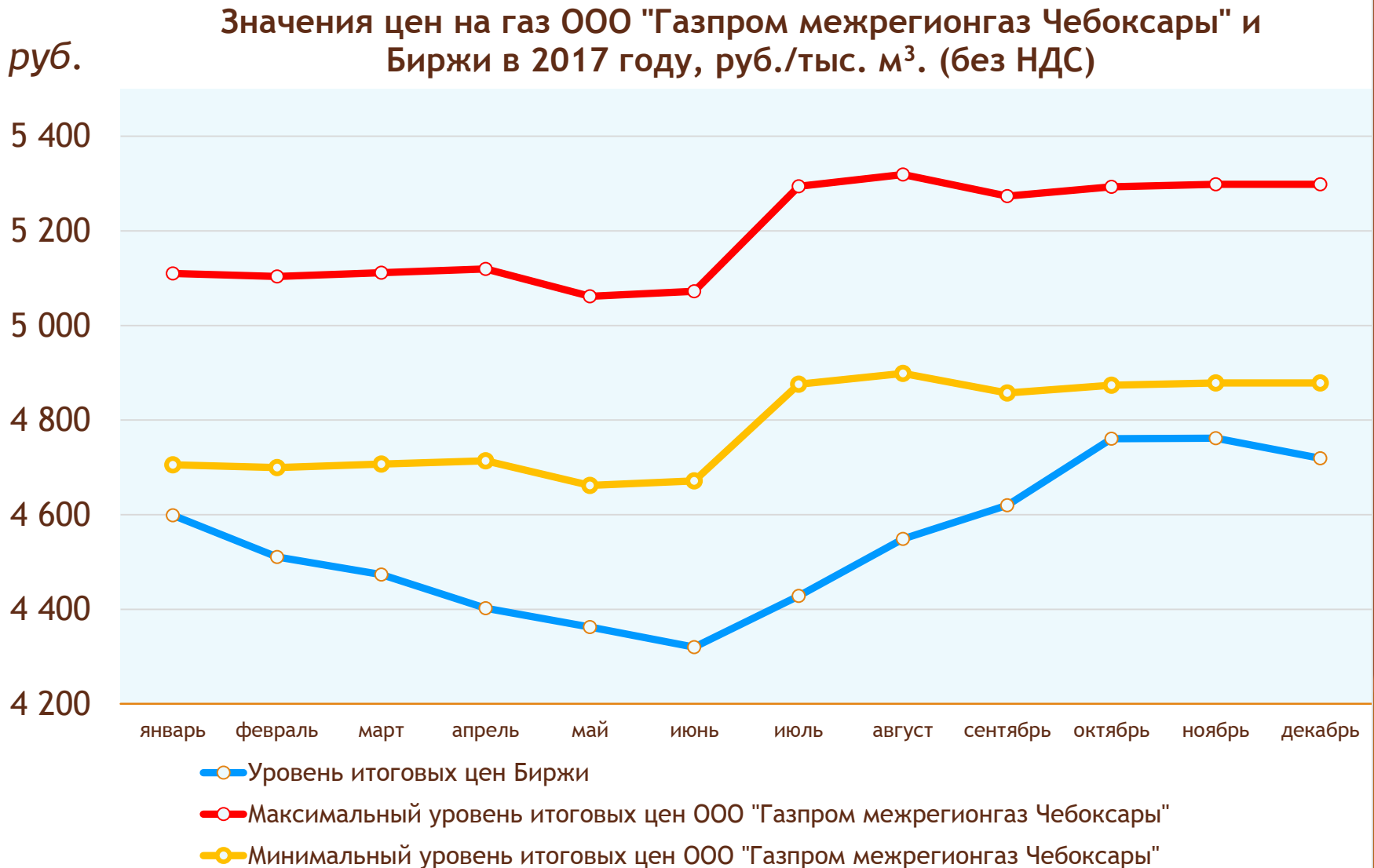
3. Отсутствие учета фактической калорийности

Ценообразование ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары» и Биржи в июле 2017 года

руб./тыс.м³

ООО "Газпром межрегионгаз Чебоксары"		АО "СПбМТСБ" (Биржа)			Разница
Цена газа (+ магистральный транспорт)	4 078,00	Цена газа	2 402,54	3 883,54	194,46
		Магистральный транспорт	1 481,00		
Q факт. 8099 ккал/м ³	102,72	Q факт. 7900 ккал/м ³	0,00		102,72
ПССУ	163,49	Инфраструктурные платежи	12,81		150,68
Региональный транспорт	511,58	Региональный транспорт	511,58		0,00
Специальная надбавка	19,99	Специальная надбавка	19,99		0,00
Итоговая цена	4 875,78		4 427,92		447,86
Итоговая цена с НДС	5 753,42		5 224,95		528,47

График цен на газ в 2017 году



Основные условия работы на Бирже

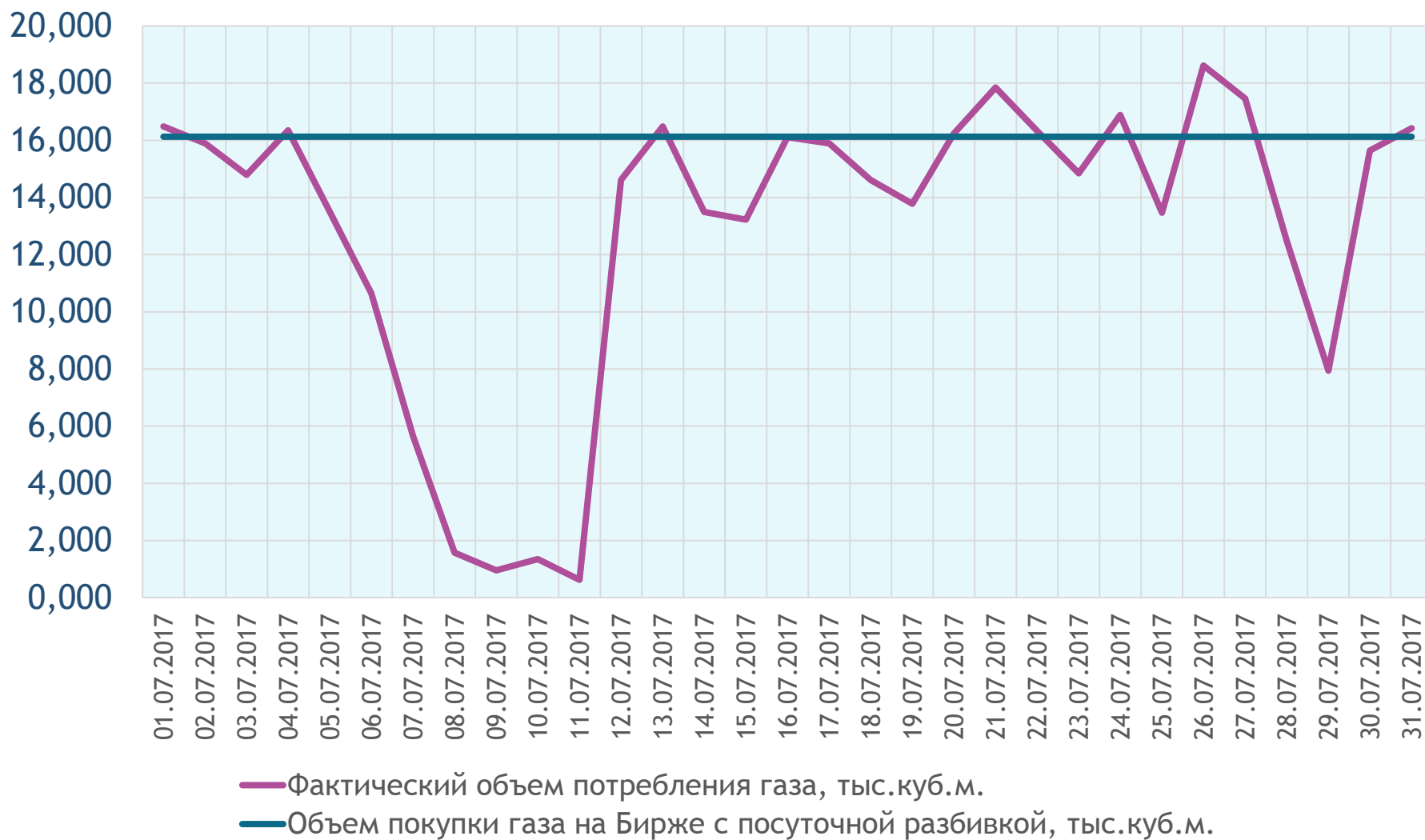
1. Минимальный объем (лот)
приобретения газа

2. Наличие неустойки за невыборку газа
для всех потребителей

3. 100% предоплата за приобретаемый газ
и его транспортировку до Чувашской
Республики

Графическое представление фактического потребления биржевых объемов газа в июле 2017 года

тыс.куб.м



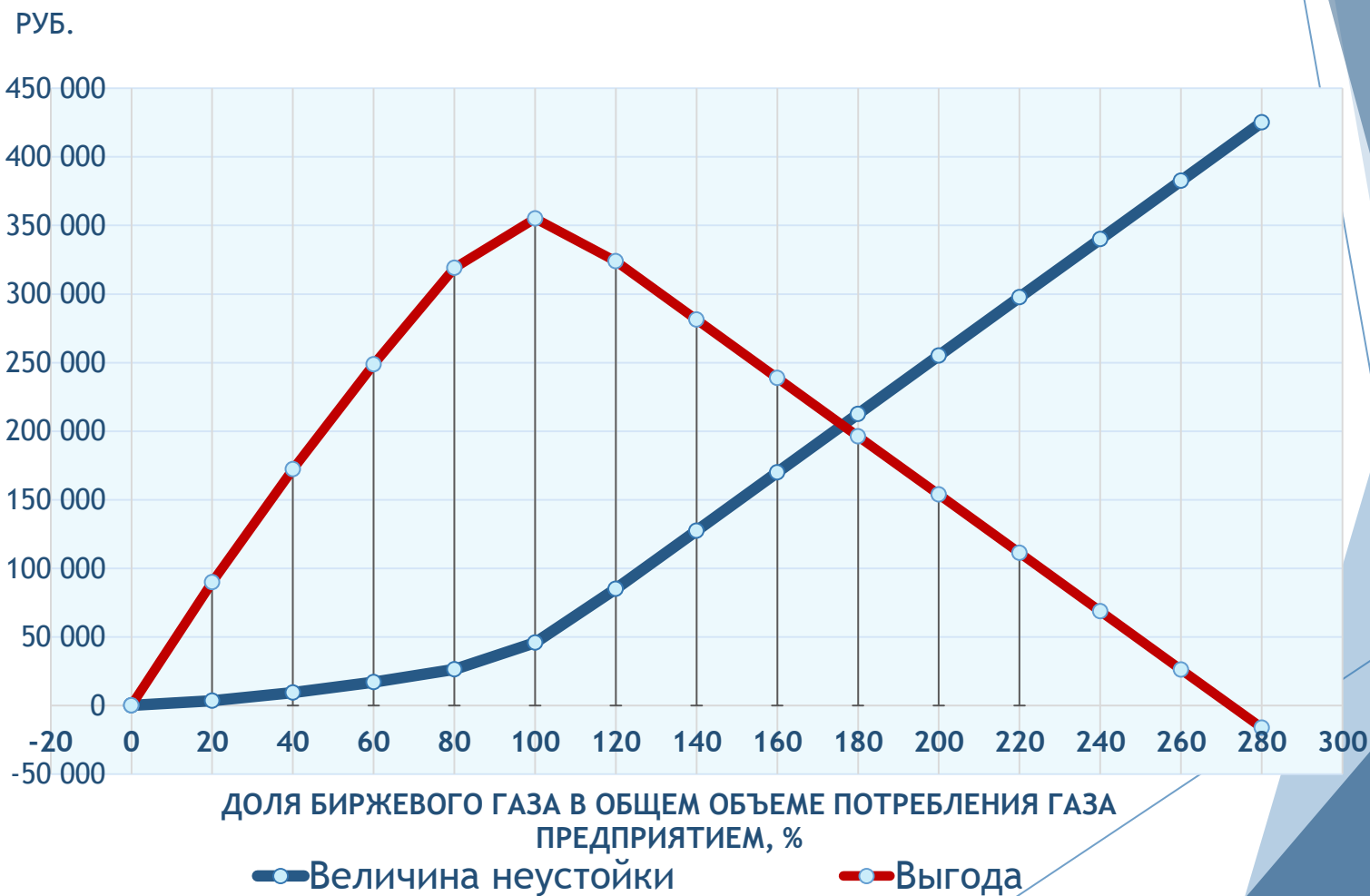
Расчет оптимального объема приобретения газа на Бирже

Июль 2017

Объем потребления 500 000 м3 (5 лотов)

Кол-во лотов	Суточный объем потребления	Величина неустойки	Выгода	Отношение объемов
	тыс.м3	руб.	руб.	%
0	0,000	0,00	0,00	0
1	3,226	3 574,32	90 006,90	20
2	6,452	9 403,16	172 342,71	40
3	9,678	17 000,01	248 662,70	60
4	12,904	26 364,57	318 968,02	80
5	16,130	45 771,65	355 103,06	100
6	19,356	84 970,05	323 896,98	120
7	22,582	127 495,05	281 371,98	140
8	25,808	170 020,05	238 846,98	160
9	29,034	212 545,05	196 321,98	180
10	32,260	255 070,05	153 796,98	200
11	36,663	297 595,05	111 271,98	220
12	38,710	340 120,05	68 746,98	240
13	41,936	382 645,05	26 221,98	260
14	45,162	425 170,05	-16 303,02	280

Размер выгоды и оплачиваемой неустойки в зависимости от приобретаемых биржевых объемов газа в июле 2017 года



Предоплата за приобретаемый газ и магистральный транспорт

100 % предоплата

Биржевой газ

Магистральный транспорт

До 25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки

Выгода при покупке газа на Бирже

Потребители с предельным
минимальным уровнем оптовых цен
6% от общей годовой стоимости газа

Потребители с предельным
максимальным уровнем оптовых цен
11% от общей годовой стоимости газа

Варианты сотрудничества с ООО «ПромЭС»

Оценка
существующих
договорных
отношений

Заключение
договора
консалтинговых
услуг

Приобретение газа на Бирже

Заключение
договора
оказания
услуг

Заключение
договора
поставки газа

Договор оказания консалтинговых услуг

*Оценка текущих условий
договора поставки газа*

*Оптимизация договорных
отношений с
ООО «Газпром
межрегионгаз Чебоксары»*

*Рассмотрение варианта
работы на Бирже*

1. Отчет

2. Полное
понимание
состояния
расчетов

3. Возможная
финансовая
экономика

Договор оказания услуг

№	Обязательства ООО «ПромЭС»
1.	Вывод потребителя на Биржу
2.	Юридическое сопровождение
3.	Техническое сопровождение
4.	Трейдинг (покупка газа на Бирже)
5.	Обучение персонала

1.	Гарантированная финансовая экономия
2.	Независимость в приобретении газа

Договор поставки газа

№	Обязательства ООО «ПромЭС»
1.	Приобретение газа на Бирже
2.	Поставка газа потребителю
3.	Заключение необходимых договоров
4.	Планирование покупки газа
5.	Ведение бухгалтерии

1.	Один договор с ООО «ПромЭС»
2.	Прозрачность расчетов
3.	Нет необходимости в привлечении специалистов для работы с инфраструктурой Биржи
4.	Оплата услуг ООО «ПромЭС» исключительно за счет фактически полученной экономии

Благодарим за внимание!

Контактное лицо ООО «ПромЭС»:
Сафронов Дмитрий Александрович

тел. +7 (8352) 75-57-00

e-mail.: dasafronov@promes21.ru

сайт: www.promes21.ru