

Состояние рационального использования попутного нефтяного газа в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и перспективы до 2012-2014 гг.

**Начальник отдела развития инфраструктуры ТЭК и переработки нефти и газа Управления развития ТЭК Департамента по недропользованию Ханты-Мансийского автономного округа-Югры
Ирина Макуха**

г. Геленджик, 2011 год



Нормативно-правовое регулирование рационального использования попутного нефтяного газа (ПНГ)

Энергетическая стратегия России до 2030г., утв. распоряжением Правительства РФ от 13.11.2009 г. № 1715-р

Постановление Правительства РФ от 08.01.2009 г. № 7 «О мерах по стимулированию сокращения загрязнения атмосферного воздуха продуктами сжигания попутного нефтяного газа на факельных установках»

Приказ Ростехнадзора России от 07.08.2007 г. № 555 «О мероприятиях по организации контроля за рациональным использованием попутного нефтяного газа»

Распоряжение Ростехнадзора России от 29.10.2007 № 57-рп «О мероприятиях по организации контроля за рациональным использованием попутного нефтяного газа»

- стратегическая задача нефтяного комплекса – максимально полная утилизация попутного нефтяного газа

- целевой показатель сжигания попутного нефтяного газа на факельных установках на 2012 год и последующие годы в размере не более 5 процентов от объема добытого попутного нефтяного газа

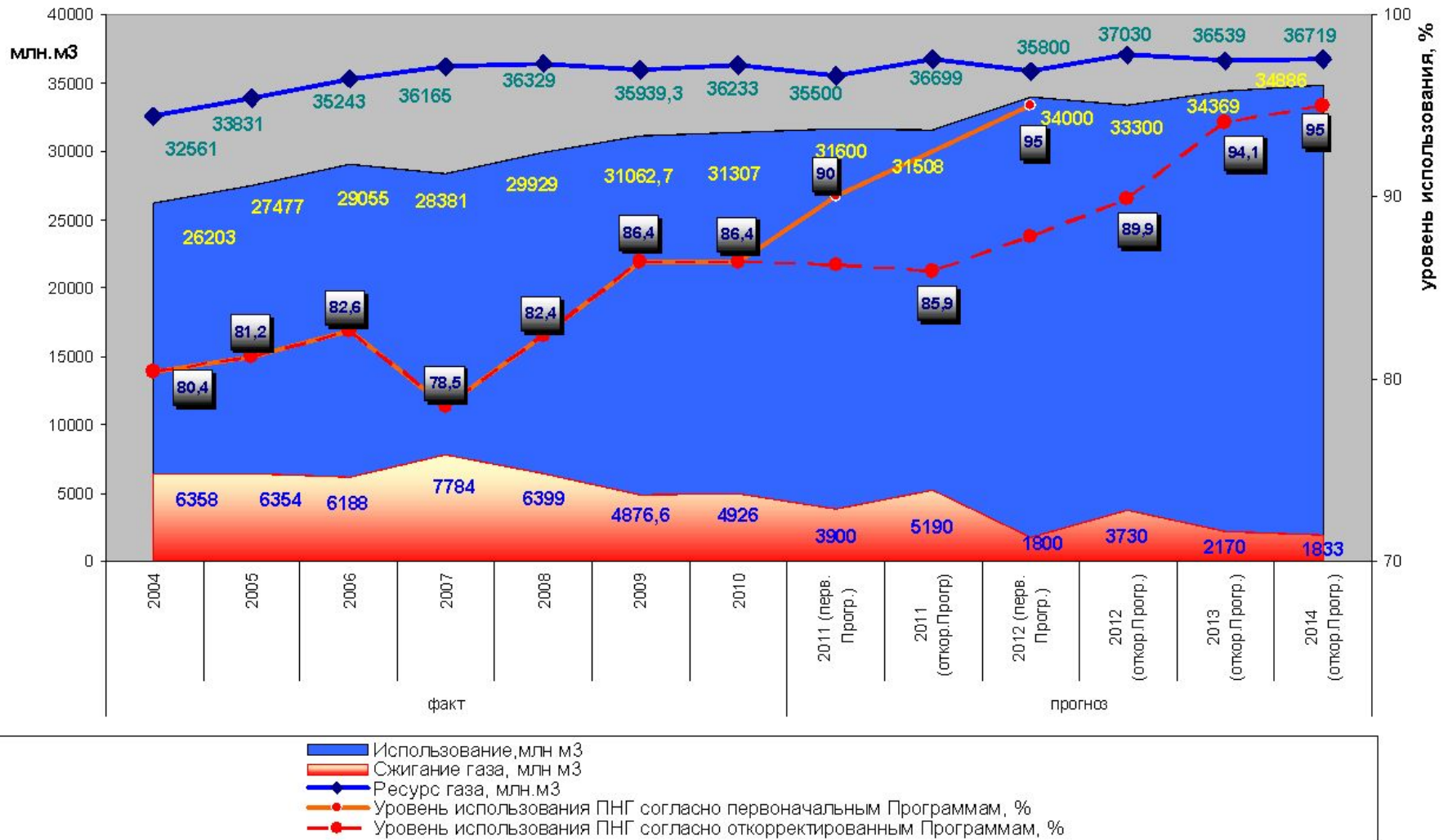
- создание региональной рабочей группы из представителей органов исполнительной власти автономного округа и Росстехнадзора России по организации контроля за рациональным использованием и учетом объемов сжигаемого и рассеиваемого ПНГ при освоении месторождений

- обязанность пользователей недр по разработке программ мероприятий по обеспечению непрерывного инструментального контроля и учета объемов извлекаемого ПНГ, а также планов мероприятий по рациональному использованию попутного нефтяного газа по каждому месторождению

г. Геленджик, 2011 год



Фактическое состояние ресурсной базы, объемов использования, сжигания попутного нефтяного газа и прогноз до 2014 года в Ханты - Мансийском автономном округе - Югре



г. Геленджик, 2011 год



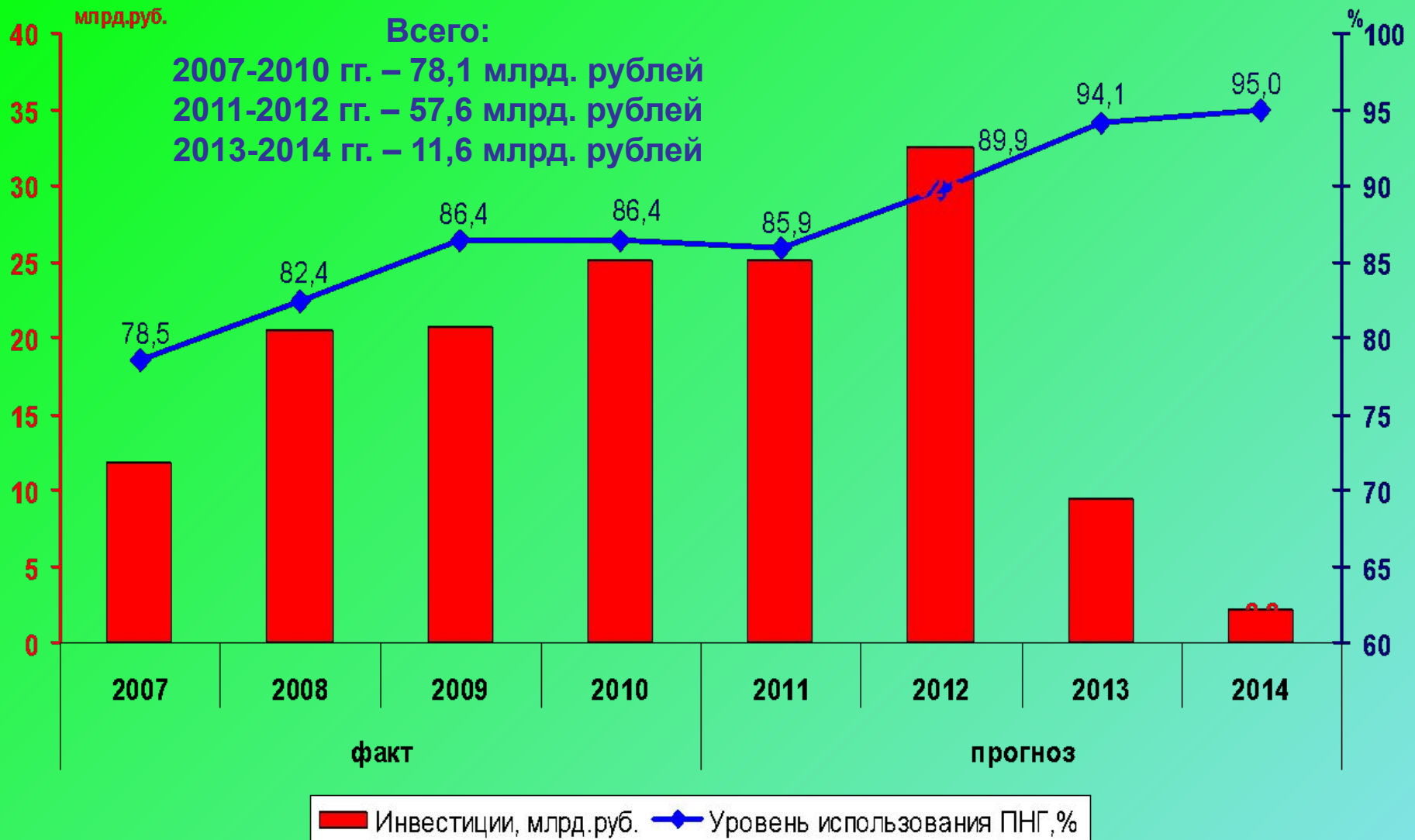
Ожидаемые результаты по достижению нефтяными компаниями уровня использования ПНГ 95 % на территории Югры согласно откорректированным Программам

№ п/п	Компания	2010 год (факт)	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год
1	ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»	91	88,4	94,8	95,1	95,4
2	ОАО «Сургутнефтегаз»	96,1	96,4	95	95,1	95
3	ОАО «НК «Роснефть»	64,9	65,7	78	95,5	95,3
4	ОАО «Томскнефть»	83,9	82	86,8	88,3	89,2
5	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»	90,3	88,5	94	94,3	95,1
6	ОАО «НК «Славнефть»	71,9	72,6	72,5	74,8	95
7	ОАО «НК «Русснефть»	72,9	72,7	84,1	95,2	95,2
8	ОАО «НК «Газпромнефть»	52	45,4	53,7	93,8	93,8
9	ОАО «АНК Башнефть»	83	95,3	95	95	95
10	Салым Петролеум Девелопмент	26,2	50,6	95	95,6	95,6
11	Прочие НК	69,8	88,3	90,2	89,9	94
12	Итого по ХМАО-Югре	86,4	85,9	89,9	94,1	95

г. Геленджик, 2011 год



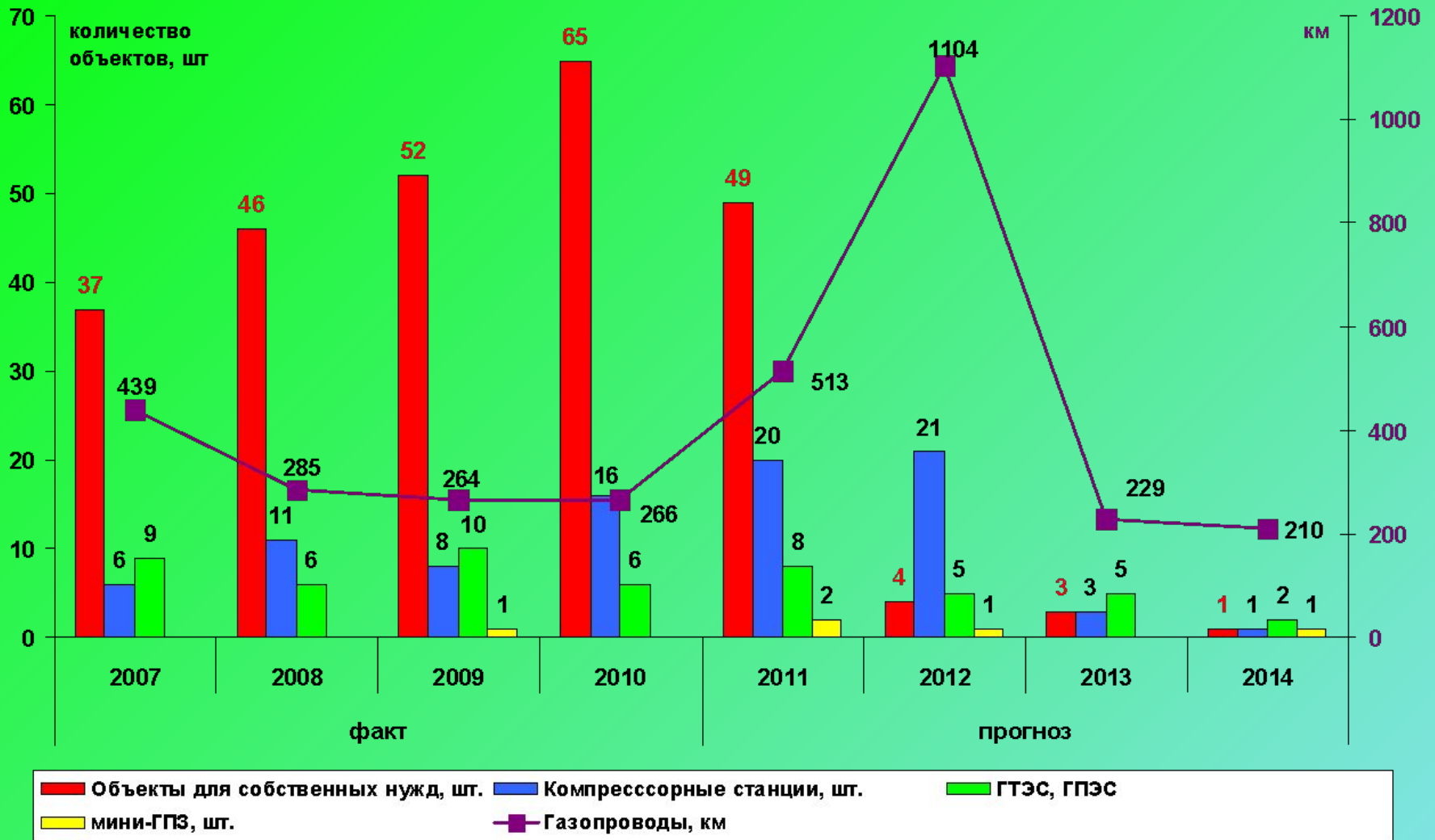
Уровень использования ПНГ и объем инвестиций нефтяных компаний в строительство объектов по повышению уровня использования ПНГ за 2007-2010 гг. и на перспективу до 2014 года



г. Геленджик, 2011 год



Фактическое выполнение нефтяными компаниями объектов строительства по повышению уровня использования ПНГ в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре за 2007-2010 гг. и перспектива на 2011-2014 гг.



г. Геленджик, 2011 год



Сведения о количестве лицензионных участках с уровнем использования ПНГ выше и ниже 95 % по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре за 2006-2011 гг.и на перспективу 2011-2014 гг.

Объем сжигания ПНГ, млн.м3 ЛУ с уровнем использования 95 % и выше ЛУ с уровнем использования ниже 95 %



г. Геленджик, 2011 год



Инвестиционные проекты ОАО «Сибур-Холдинг» на территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

В рамках реализуемых инвестиционных проектов по строительству и реконструкции газоперерабатывающих мощностей компанией ООО «СИБУР» запланировано на перспективу до 2015 года:

1. Расширение Южно-Балыкского ГПК (2012 год):

а) строительство установки низкотемпературной конденсации для увеличения выработки ШФЛУ;

б) строительство газокompрессорной станции Приобского (Южная часть) месторождения и приобретение газопровода протяженностью 65 км. для поставки ПНГ на Южно-Балыкский ГПК);

в) строительство блока доизвлечения ШФЛУ для повышения коэффициента извлечения до 99,67%.

2. Строительство лупинга в районе Тюменской компрессорной станции для увеличения пропускной способности напорного газопровода Бахилловская КС - Хохряковская КС - Тюменская КС протяженностью 40 км. (2012 год).

3. Строительство КС-3 для подачи дополнительных объемов газа на Нижневартовский ГПК (2011 год).

4. Реконструкция оборудования низкотемпературной конденсации ООО «Няганьгазпереработка» для увеличения выпуска продукции (2011 год)

5. Строительство нового продуктопровода Южно-Балыкский ГПК-Тобольский Нефтехимический комплекс (2015 год).

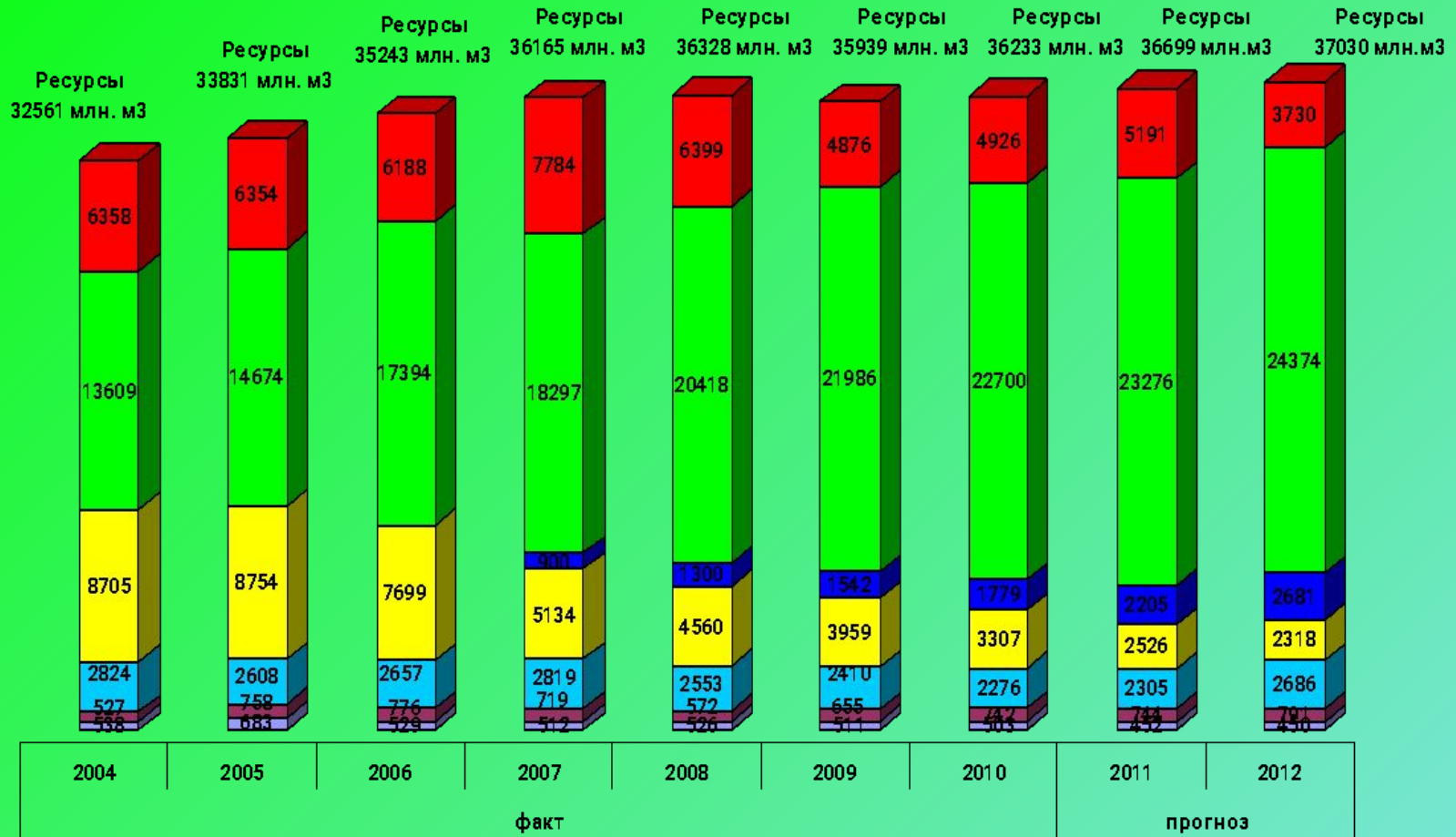
Общий объем инвестиций составит более 50 млрд. рублей.

Ожидаемый прирост по объему переработки ПНГ – 1,7 млрд. м3.

г. Геленджик, 2011 год



Направления использования попутного нефтяного газа в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре за период 2004-2010 гг. и прогноз на 2011-2012 гг.



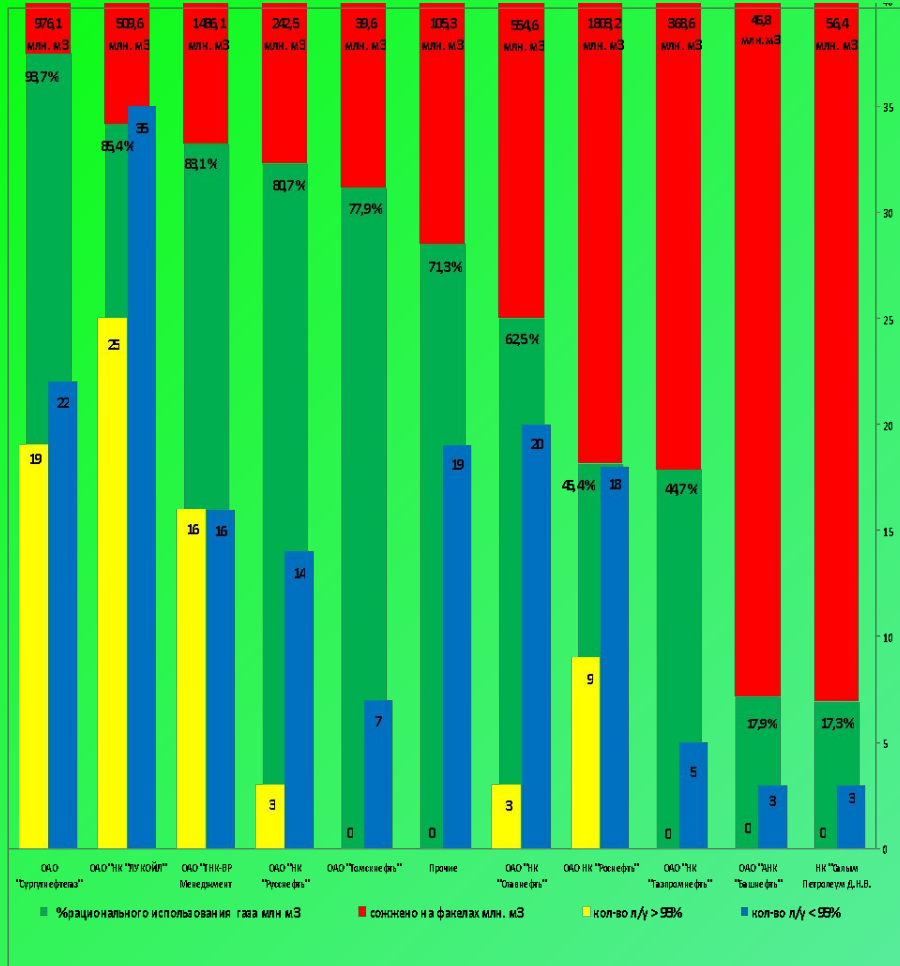
- технологические потери
- сторонние организации
- собственные нужды
- выработка электроэнергии на ГРЭС
- выработка электроэнергии на ГТЭС
- поставка на ГПЗ
- сожжено

г. Геленджик, 2011



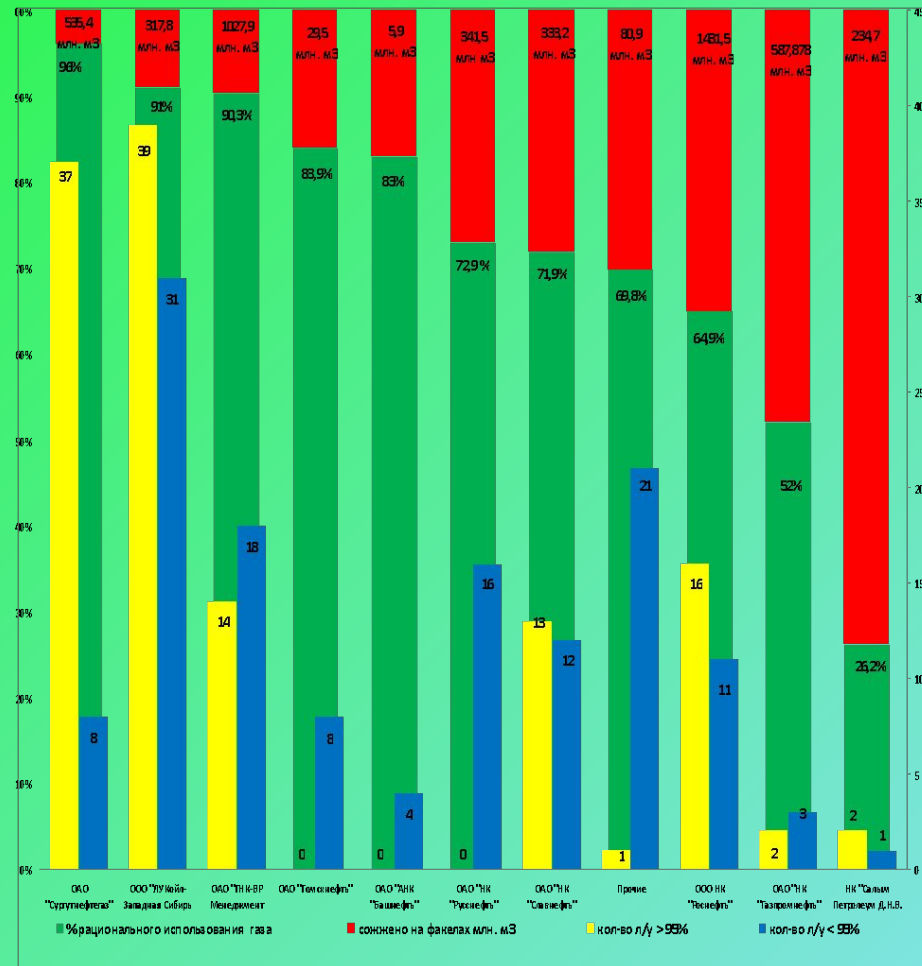
Состояние рационального использования попутного нефтяного газа по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре в 2007 и 2010 году в разрезе нефтяных компаний

2007 год



Количество л/у > 95 % – 75 шт.
Количество л/у < 95 % – 162 шт.

2010 год



Количество л/у > 95 % – 124 шт.
Количество л/у < 95 % – 138 шт.

г. Геленджик, 2011



Реальные объекты строительства по повышению уровня использования ПНГ в 2011-2012 гг. на территории ЮГРЫ

	Наименование компании, лицензионный участок	Мероприятие	Кол-во	Объем ПНГ, млн. м3	Срок ввода в эксплуатацию
1	ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», ТНП «Урайнефтегаз				
	- Каменный (восточный)	ГТЭС, 48 МВт	1	70	4 кв. 2011 г.
2	ОАО «ТНК-ВР Менеджмент», ОАО «ТНК-Нягань»				
	-Каменный (западный)	ГТЭС, 72 МВт	1	200	1 оч. – 4 кв. 2011 г. 2 оч. – 4 кв. 2012 г.
3	ОАО «НК «Роснефть» ООО «РН-Юганскнефтегаз»				
	- Приобский	КС, 700 млн.м3,	1	700	3-4 кв. 2012 г.
	- Приразломный	Мини-ГПЗ, 200 млн.м3	1	200	4 кв. 2011 г.
4	Салым Петролеум Девелопмент				
	- Западно-Салымский	Мини-ГПЗ, 300-400 млн.м3	1	300	4 кв. 2011 г.
5	ОАО «НК «Руснефть», ОАО «НАК АКИ-Отыр»				
	- Нижне-Шапшинский	ГТЭС, 2 очередь 12 МВт	1	20	4 кв. 2011 г.
6	ОАО «НК «Газпромнефть», ООО «Газпромнефть – Хантос»				
	- Приобский (южный)	КС-2, газопроводы		450	4 кв. 2012 год

Итого по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре – порядка 2 млрд. м3 ПНГ будет направлено дополнительно на переработку на ГПЗ

г. Геленджик, 2011 год



Обеспечение инструментального учета объемов добычи углеводородного сырья нефтяных скважин на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

1. В настоящее время в России действует Национальный стандарт ГОСТ 8.615-2005 «Государственная система обеспечения единства измерений. Измерения количества извлекаемых из недр нефти и нефтяного газа. Общие метрологические и технические требования».
2. В каждой нефтяной компании по инициативе Правительства автономного округа разработаны и реализуются с 2006 года «Программы мероприятий по модернизации и переоснащению системы учета добываемого, используемого углеводородного сырья в соответствии с Национальным стандартом ГОСТ 8.615-2005».
3. По данным нефтяных компаний по состоянию на 1.07.2011 года на территории Югры, на всех лицензионных участках недр, установлено 14,3 тыс. шт. автоматизированных групповых замерных установок (АГЗУ). Из них требуется оснастить приборами учета ПНГ 8,8 тыс. шт.
4. Отвечают требованиям Национального стандарта только 3,2 тыс. шт. или 21,5 % (в 2009 году – 18,5 %). Требуется замены – 11, 5 тыс. шт. Самый высокий процент оснащенности сертифицированными замерными установками в компании Салым Петролеум Девелопмент – 87 %, самый низкий – у нефтяных компаний Лукойл и Роснефть.

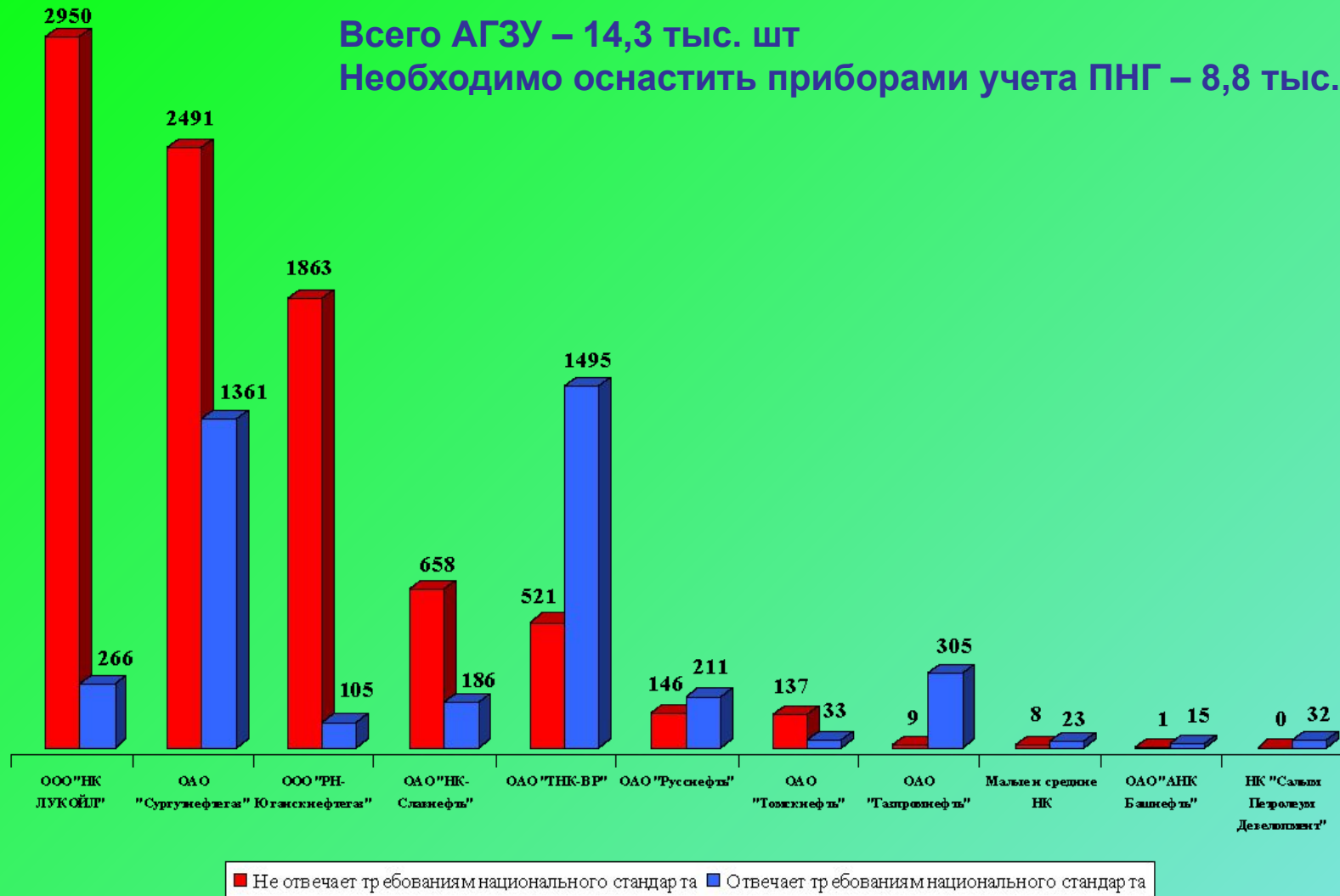
г. Геленджик, 2011 год



Состояние обеспечения автоматических групповых замерных установок (АГЗУ) требованиям Национального стандарта на территории Югры, шт

Всего АГЗУ – 14,3 тыс. шт

Необходимо оснастить приборами учета ПНГ – 8,8 тыс. шт.

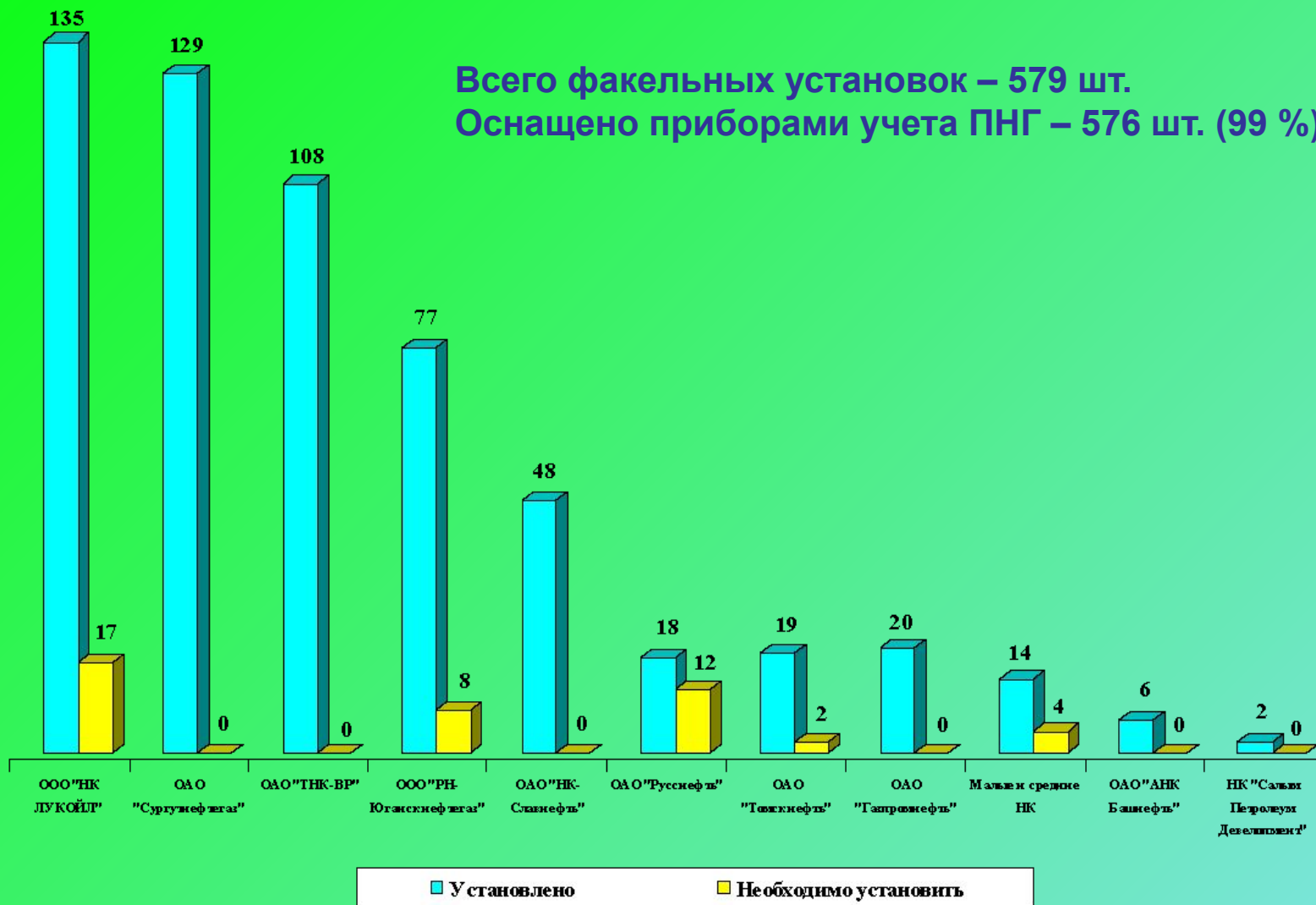


г. Геленджик, 2011 год



Состояние оснащения факельных установок инструментальными приборами учета попутного нефтяного газа на территории Югры в разрезе нефтяных компаний, шт

Всего факельных установок – 579 шт.
Оснащено приборами учета ПНГ – 576 шт. (99 %)



г. Геленджик, 2011 год



Обеспечение сертифицированными приборами учета факельных систем (мест сжигания) попутного нефтяного газа нефтяными компаниями Ханты-Мансийского автономного округа-Югры

1. По состоянию на 01.01.2008 г. из 565 факельных установок оснащенными замерными устройствами были 398 (или 70%). **Не были оснащены – 167 установок (30 %).**

2. По представленной информации территориальными органами Ростехнадзора на основании данных нефтяных компаний, по состоянию на 1.07.2011 г. в Ханты-Мансийском автономном округе-Югре из 579 факельной установки оснащены приборами учета – 576 (или 99 %). **Не оснащены – 3 факельные системы (1 %).**
Необходимо установить приборы учета ПНГ на розжиг факельных систем в количестве 40 шт.

3. Большая проделанная работа нефтяных компаний в соответствии с Программами повышения уровня использования ПНГ в разрезе лицензионных участков.) **За 3 прошедших года в Югре дополнительно оснащены приборами учета 178 факельных систем.**

г. Геленджик, 2011 год



Оснащенность приборами учета линий использования ПНГ нефтяными компаниями на территории Югры

Компания		Состояние учета линий использования попутного нефтяного газа, в т. ч. на:													
		Газоперерабатывающие заводы, КС		на ГТЭС, ГПЭС		Котельные		Печи подогрева нефти		Нужды МО		Нужды сторонних организаций		ГРЭС-1, ГРЭС-2	
		Установлено (факт)	необходимо установить	Установлено (факт)	Необходимо установить	Установлено (факт)	Необходимо установить	Установлено (факт)	Необходимо установить	Установлено (факт)	Необходимо установить	Установлено (факт)	Необходимо установить	Установлено (факт)	Необходимо установить
1	ОАО "НК "ЛУКОЙЛ"	122	8	15	0	74	0	62	3	3	0	7	0	0	0
2	ОАО "Сургутнефтегаз"	144	0	45	0	183	0	136	0	7	0	7	0	10	0
3	НК "Роснефть" ООО "РН-Юганскнефтегаз"	53	1	2	0	23	0	7	0	7	0	2	0	0	0
4	ОАО "ТНК - ВР Менеджмент"	82	0	1	0	45	1	29	0	4	0	16	0	0	0
5	ОАО "НК "Славнефть"	11	0	9	0	10	1	9	1	0	0	0	0	0	0
6	ОАО "НК "РуссНефть"	1	0	4	0	8	1	9	1	3	0	0	0	0	0
7	ОАО "НК "Газпромнефть"	0	0	3	0	8	0	13	0	0	0	0	0	0	0
8	ОАО "Томскнефть"	9	1	2	0	2	1	5	2	1	0	0	0	0	0
9	НК "Салым Петролеум Д. НВ"	0	0	4	0	2	0	2	0	0	0	0	0	0	0
10	ОАО АНК "Башнефть"	0	0	1	0	5	0	5	0	0	0	0	0	0	0
11	Малые нефтяные компании	2	0	1	0	5	0	7	1	0	0	0	0	0	0
ВСЕГО ПО ОКРУГУ:		424	10	87	0	365	4	284	8	25	0	32	0	10	0

г. Геленджик, 2011 год



Состояние рационального использования попутного нефтяного газа в сравнении с соседними с Ханты-Мансийским автономным округом-Югрой регионами Российской Федерации в 2010 г. и перспектива на последующие

годы

Достигнутый уровень использования ПНГ в 2010 году:

- **ХМАО-Югра - 86,4 %**
- ЯНАО – 76,3 %
- Республика Коми – менее 50 %
- Ненецкий автономный округ – 41,6 %

Тем не менее, по ХМАО-Югре в 2010 году было сожжено на факелах нефтепромыслов 4,9 млрд. м³ ПНГ, тогда как на всех остальных вышеперечисленных регионах – около 4 млрд. м³. Соответственно в Югре сгорело больше на 900 млн. м³.

Перспектива:

- **ХМАО-Югра в 2014 году - 95 %**
- Республика Коми – в 2014 году 95 %
- ЯНАО – снижение до 53 % к 2015 году
- Ненецкий автономный округ – к 2012 году не более 61 %

г. Геленджик, 2011 год

Спасибо за внимание!