

ЭНЕРГО БИЗНЕС

Журнал по профилю...

51/585 23 декабря 2008

www.e-b.com.ua

Информационно-аналитический бюллетень «ЭнергоБизнес» издается с августа 1997 г. Рег.свид.: КВ № 2836 от 2.10.1997 г.

УЧРЕДИТЕЛЬ И ИЗДАТЕЛЬ
ООО «Центр обработки информации «ЭнергоБизнес»
Директор:
Алексей ЧЕРНЯВСКИЙ alex@e-b.com.ua

РЕДАКЦИЯ
ул.Оболонская, 12, оф.35
г.Киев, Украина, 04071
тел./факс: +38 (044) 230-29-44
428-88-47, 428-80-53
e-mail: energo@e-b.com.ua
www.e-b.com.ua

Главный редактор:
Александр МАЙСТРЕНКО

Выпускающий редактор:
Алексей ГУПЛА

Редакционная коллегия:
Максим КВАШНИН
Максим ШУЛЬГА-ШУЛЬЖЕНКО
Наталья САХАТСКАЯ
Владимир ЗЕЛИНСКИЙ
Оксана ЛИВЕНЬ

Корректор:
Эльвира БОРСУЧЕНКО

Отдел рекламы и маркетинга:
Александр ПРИБИНСКИЙ energo3@e-b.com.ua
Татьяна ШТЕПА advert@e-b.com.ua

Администратор:
Павел СИНЕОК

Отдел подписки:
Ирина СТОЛЯРОВА irina@e-b.com.ua
тел.: (044) 230-29-44

ПРЕДСТАВИТЕЛИ В РЕГИОНАХ

Запорожье:
тел.: (0612) 62-45-39
express@innkom.zp.ua
Михаил ФАЛЬКЕВИЧ

Харьков:
ул.Космическая, 26, к.203, г.Харьков, 310145
тел.: (057) 714-16-08, факс: (057) 719-57-52
express@vk.kharkov.ua, vikno@vk.kharkov.com
Олег ВОТРИН

Одесса:
ул.А.Заболотного, 11, п/я 47, г.Одесса, 65069
тел.: (0482) 54-31-08
Сергей БОХАН

Подписка на журнал принимается через редакцию, региональные представительства, подписные агентства «Пресса», «Саммит», КСЗ, «Бизнес-Пресса», «Пресс-Центр», «Блиц-Информ», «Медиа-Новости», «Меркурий».

Мнение авторов публикации может не совпадать с точкой зрения редакции.

Запрещается полное или частичное воспроизведение настоящего издания путем передачи или размножения любым способом без предварительного согласия издателя.

Материалы в рубрике «ТЕХНОЛОГИИ УСПЕХА» публикуются на правах рекламы.

При цитировании ссылка на «ЭнергоБизнес» обязательна.

Дизайн, верстка, обложка
Рекламное агентство — «FlashPrint»
тел./факс: (044) 42-888-47
Василий ЯРЫШ flashprint@i.ua

Цена свободная
Подписной индекс: 48414

© ЭнергоБизнес, 2008 г.

» Следующий номер «ЭнергоБизнеса» выйдет 14 января 2009 года.

ТЕМА НЕДЕЛИ

2 Газовое непонимание
«Газпром» паникует,
а «Нефтегазу» приходится
успокаивать европейцев

НЕФТЬ И ГАЗ

ГЛАВНОЕ

5 Дешево — тоже плохо
Перспективы работы
украинских НПЗ в условиях
низких цен на нефть

ОБЗОР РЫНКА

НЕФТЕПРОДУКТОВ

7 Предновогодний ажиотаж
Цены росли не по дням,
а по часам

12 НОВОСТИ / УКРАИНА

15 НОВОСТИ / РОССИЯ

18 НОВОСТИ / МИР

22 Мировой рынок нефти

УГОЛЬ

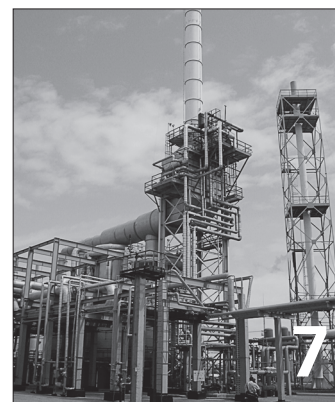
24 НОВОСТИ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

25 НОВОСТИ

ФОНДОВЫЙ РЫНОК

**28 Состояние
неопределенности**



ЦЕНЫ СТАТИСТИКА

32 НЕФТЬ И ГАЗ / УКРАИНА

40 НЕФТЬ И ГАЗ / МИР

42 УГОЛЬ

54 ЭКСПОРТ

55 ИМПОРТ

57 ГОСКОМСТАТ

ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО НОРМАТИВНЫЕ АКТЫ

59 Указы Президента Украины

59 Постановления Кабинета

Министров Украины

59 Распоряжения Кабинета

Министров Украины

НКРЗ

60 Постановления

61 Решения

61 Уведомления

62 ТЕНДЕРЫ



ТЕМА НЕДЕЛИ

Газовое непонимание

«Газпром» паникует, а «Нефтегазу» приходится успокаивать европейцев

«Газпром» спешит предупредить Европу о возможных проблемах с поставками газа зимой из-за отказа Украины платить по счетам. В то же время в Киеве не могут понять, почему российские коллеги думают, что «Нефтегаз Украины» не будет рассчитываться за полученный газ.

Виталий МАТАРЫКИН

Дяденька, дай миллиард

В середине декабря заметно активизировались украинско-российские газовые переговоры. Их характерной чертой является то, что курирует их непосредственно Президент Украины Виктор Ющенко, а не премьер Юлия Тимошенко.

Объясняется это двумя факторами. Во-первых, сроки заключения контракта на 2009 г. поджимают, а вопрос оплаты газа на миллиарды долларов так и не решен. Во-вторых, «Нефтегазу» вряд ли удастся рассчитаться за газ без привлечения кредитов. А в период кризиса банковская сфера очень сильно зависит от Национального банка Украины, влияние на который больше у Президента.

Начало прошлой недели председатель правления «Нефтегаза Украины» Олег Дубина провел в Москве на переговорах с «Газпромом». По их итогам 16 декабря российская компания сообщила, что «заметного прогресса достигнуто не было».

Поэтому, как в старые добрые времена, Президенту В.Ющенко пришлось лично подключаться к решению проблемы. После его вмешательства

17 декабря «Нефтегаз Украины» оплатил Ros-UkrEnergo \$800 млн и планировал 18 декабря перечислить еще \$200 млн. Источники средств не сообщаются, но по неофициальной информации, компании с большим трудом удалось получить кредит в 6 млрд грн в «Ощадбанке».

Таким образом, Украина погасила долг за импортный газ за сентябрь-октябрь. Поэтому В.Ющенко со спокойной душой заявил журналистам 18 декабря, что вопрос долгов закрыт. Платежи за ноябрь и декабрь глава государства считает текущими, за которые необходимо рассчитаться до конца следующего месяца, поэтому термин «долг» к ним не использует.

В Секретариате Президента уверены, что именно такой пункт заложен в действующих контрактах. Следуя этой логике, Украина до конца декабря должна заплатить около \$800 млн за потребленный в ноябре газ и рассчитаться за декабрьский газ примерно на такую же сумму в январе 2009 г. Поэтому в Секретариате считают, что в нынешней ситуации ничто не мешает заключать договоры на поставку газа на 2009 г.



В RosUkrEnergo, к сожалению, придерживаются другого мнения. Там полагают, что «Нефтегаз» должен рассчитываться за газ до конца месяца поставки. Вот и выходит, что за ноябрь долг уже существует, а за декабрь все равно необходимо рассчитаться до 31 числа.

Поэтому не удивительно, что после очередного транша «Нефтегаза» пресс-секретарь RosUkrEnergo Андрей Кнутов заявил, что долг Украины за поставки газа в октябре «остается не до конца погашенным». По его данным, **финансовые обязательства «Нефтегаза Украины» с учетом задолженности за октябрь, ноябрь и декабрь 2008 г., штрафов и пени превышают \$2 млрд.**

Источник волнений

Как ни странно, но миллиардный платеж «Нефтегаза» в Москве вызвал обратную реакцию. В «Газпроме» почему-то заговорили, что до конца года больше не получат денег за поставленный Украине газ. Председатель правления газовой монополии Алексей Миллер решил даже направить всем европейским партнерам компании письма с уведомлением о ситуации, сложившейся в переговорном процессе с Украиной.

Официальный представитель «Газпрома» Сергей Куприянов разъяснил, что Киев фактически заявил о том, что, кроме платежа в \$800 млн, других денег не будет. Данная ситуация ведет к тому, что «Газпром» не сможет подписать договор с Украи-

ной на поставки газа в следующем году, поэтому страна фактически может остаться без газа. При этом на транзите такая ситуация не должна сказаться, ведь договор на транспортировку газа не связан с поставками газа Украине, напомнил заместитель председателя правления ОАО «Газпром» Александр Медведев.

В «Нефтегазе» не могли понять, откуда у россиянина такая информация. Появилась версия, что, возможно, в «Газпроме» неправильно интерпретировали слова В.Ющенко о завершении расчетов по долгам за газ.

Алексей Миллер и Виктор Зубков пожаловались европейцам на Украину

Украинская сторона убедила европейцев в отсутствии технических и ресурсных рисков транзита газа зимой:
в украинских ПХГ накоплен достаточный запас, а газопроводы работают стабильно

ТЕМА НЕДЕЛИ



Виктор Ющенко определил ценовой ориентир для импортного газа — \$100 за 1 тыс куб м

Но С.Куприянов заверил «ЭнергоБизнес», что эти данные получены от участников переговоров с украинской стороны.

В то же время Уполномоченный Президента Украины по международным вопросам энергетической безопасности Богдан Соколовский подчеркнул, что никто из «Нефтегаза Украины» не заявлял, что до конца года денег за газ больше не будет. «Наоборот, Президент поставил задачу аккумулировать средства для очередного платежа», — сообщил он.

Не исключено, что недопонимание возникло из-за того, что переговоры ведутся в треугольнике «Газпром», «Нефтегаз» и RosUkrEnergo. Вполне возможно, что именно от посредника, который является для «Газпрома» также украинским партнером, в Москве и получили информацию о том, что платежей больше не будет. И это может быть вполне логичное видение ситуации со стороны RosUkrEnergo, с учетом разночтений относительно сроков расчетов за газ, а также взаимных обязательств с «Нефтегазом».

Другими словами, если Украина рассчитывает погасить в декабре \$800 млн за ноябрьские поставки, то RosUkrEnergo вполне может учесть часть суммы как долг октября, штрафные санкции и т.д. В результате, для «Газпрома» останется значительно меньшая сумма. Во всяком случае, совладелец RosUkrEnergo Дмитрий Фирташ в телеэфире 21 декабря заявил, что из \$3.2 млрд, представленных к оплате «Нефтегазу» до 1 января 2009 г., пока погашен только \$1 млрд. «Теперь мы слышим, что денег нет», — сказал он.

Встреча на Темзе

Между тем первый вице-премьер РФ, глава совета директоров ОАО «Газпром» **Виктор Зубков направил письмо европейским партнерам о ситуации**

с транзитными поставками российского газа европейским потребителям через территорию Украины. Документ направлен в соответствии с договоренностями в рамках энергетического диалога России и Европейского союза об использовании механизма раннего предупреждения председателю Комиссии Европейских сообществ, а также главам правительств Австрии, Болгарии, Венгрии, Германии, Греции, Италии, Румынии, Словакии, Словении, Франции, Чехии и Польши.

В письме говорится, что на протяжении последних месяцев Правительство РФ предпринимает усилия по погашению значительного украинского долга за газ. Как отмечается в сообщении, российская сторона в качестве жеста доброй воли разработала схему погашения долга за счет предоплаты за транзит российского природного газа по территории Украины. Как отметил В.Зубков, решение пока не найдено из-за неконструктивной позиции украинской стороны.

«Вместе с тем, нельзя исключать, что нынешняя позиция украинской стороны и те или иные ее шаги, затрагивающие транзит природного газа через украинскую территорию, могут привести к нарушению стабильности поставок газа в Европу», — подчеркнул В.Зубков.

Прогнозируя такие действия России, официальный Киев сделал упреждающий ход. Б.Соколовский, председатель правления НАК «Нефтегаз Украины» Олег Дубина и его первый заместитель Игорь Диденко 18 декабря отправились в Лондон, где в эти дни проходил энергетический форум. Как объяснил Б.Соколовский, это была хорошая возможность провести встречи с ключевыми партнерами Украины, в том числе с Комиссаром ЕС по вопросам энергетики Андрисом Пибалсом. **Украинская сторона убедила европейцев в отсутствии технических и ресурсных рисков транзита газа зимой: в украинских ПХГ накоплен достаточный запас, а газопроводы работают стабильно.**

По соточке

Со своей стороны, Украина начинает давить на Россию относительно цен на газ на 2009 г. Пресс-секретарь Президента Украины Ирина Ванникова передала **ценовой прогноз от В.Ющенко, который считает экономически обоснованную цену импортного газа для Украины в 2009 г. \$100 за 1 тыс куб м.**

Глава государства обеспокоен цифрами, озвученными отдельными российскими должностными лицами, — \$250–300 за 1 тыс куб м. По мнению Президента, такая цена не соответствует реальному положению дел, поскольку последние месяцы наблюдается существенное и стремительное падение мировых цен на энергоносители, в частности, на природный газ.

Объективно, \$100 за 1 тыс куб м — нереальная цена. «Газпром» уже заявил, что **среднегодовая цена поставок российского газа в Европу составит в 2009 г. \$280 за 1 тыс куб м.** Поэтому вполне логично предположить, что скидку в 64% Украина не получит. Даже для Беларуси в 2009 г. будет действовать скидка 20%. К тому же в Москве уже дали понять, что не согласны с позицией В.Ющенко. С.Куприянов предложил Украине покупать газ по такой цене у любого другого поставщика. **■**

Дешево — тоже плохо

Перспективы работы украинских НПЗ в условиях низких цен на нефть

Основные тенденции в нефтеперерабатывающей отрасли для украинских производителей сегодня неутешительны. Мощности НПЗ загружены лишь на 42%. Рентабельность предприятий остается на низком уровне, в результате чего из шести заводов стабильно работают только три-четыре. Отечественные производители испытывают сильное конкурентное давление со стороны импортеров: доля импорта на рынке превысила 50% и продолжает расти. Экспорт при этом на 80% состоит из темных нефтепродуктов, рынок сбыта которых в Украине ограничен. Кроме того, произошло сокращение количества трейдерских компаний, торгующих нефтепродуктами. Об этом рассказал на конференции «Рынок нефтепродуктов Украины: тенденции развития, технологии, оборудование» вице-президент ООО «ТНК-ВР Коммерс» по продажам и логистике Феликс Лунев.

Оксана ЛИВЕНЬ

Текущая ситуация

«В этом году мы наблюдали небывалый рост цен и последующее резкое их падение — как на нефть, так и на нефтепродукты. В первом полугодии потребление нефтепродуктов демонстрировало уверенный рост, но затем стало резко снижаться», — отметил Ф.Лунев.

По его словам, в текущем году отмечалась наибольшая за последние пять лет волатильность цен. Отечественные производители испытывают сильное конкурентное давление со стороны импортеров: доля импорта на рынке превысила 50% и продолжает расти. Мощности украинских НПЗ загружены лишь на 42%, а Лисичанского НПЗ, в частности, — на 57%.

Рентабельность предприятий отрасли остается на низком уровне — 3-5%, в результате чего из шести НПЗ стабильно работают только три-четыре — Лисичанский, Одесский, Кременчугский, Дрогобычский, а также Шебелинский ГПЗ.

Кроме того, в условиях кризиса платежеспособности и доверия произошло сокращение количества трейдерских компаний, торгующих нефтепродуктами.

«Следует добавить безумнейший рост тарифов на транспортировку нефтепродуктов. Это убило отечественные заводы, которые экспортируют мазут. Без снижения тарифов на перевозку, по крайней мере, экспортных позиций, я не думаю, что есть будущее у наших заводов», — заявил топ-менеджер «ТНК-ВР Коммерс».

Правительственные чиновники по этому поводу говорят, что наши тарифы должны приближаться к европейским. Однако, по мнению г-на Лунева, такая позиция не имеет достаточных оснований. «Это все равно, что сравнивать яблоки с апельсинами», — сказал он, объяснив, что в Европе уже давно транспорти-

руют нефтепродукты в основном по трубопроводам.

Баланс нефти и моторных топлив покачивает, что украинские заводы оптимизируют свою загрузку путем использования другого сырья, замещая нефть. «Мы и Кременчуг за последние три года наконец-то осознали, что так называемые «фидстоки» — вакуумный газойль, конденсат, прямогонный дизель — оптимизируют структуру сырья и помогают не так зависеть от цены на нефть. Это своеобразное хеджирование», — сказал Ф.Лунев.

Объем импорта нефтепродуктов в 2008 г., по прогнозу топ-менеджера компании, составит не менее 5.3 млн т — около 50% все-

Баланс нефти и моторных топлив в Украине в 2008 г.

	Всего, млн т	Доля «ТНК-ВР Коммерс»	
		%	млн т
Добыча нефти	3.1	-	-
Импорт нефти	6.6	62	4.1
Переработка нефти и другого сырья	11.2	42	4.7
Реализация светлых нефтепродуктов на внутренний рынок	10.6	24	2.5
Импорт светлых нефтепродуктов	5.3	4	0.2
Экспорт нефтепродуктов,* всего	2.2	45	1.0
- в т.ч. светлых нефтепродуктов	0.4	25	0.1

* без толлинга (переработки импортного давальческого сырья). Данные: ООО «ТНК-ВР Коммерс»

НЕФТЬ И ГАЗ ГЛАВНОЕ

го потребления. Основными импортными потоками остаются поставки из России, Беларуси и морским путем. Экспорт при этом на 80% состоит из темных нефтепродуктов, рынок сбыта которых в Украине ограничен.



Феликс Лунев: Европейским НПЗ вскоре придется конкурировать с продукцией новых заводов в Азии и на Ближнем Востоке

Как сообщил Ф.Лунев, на Лисичанском НПЗ проведена серьезная работа по увеличению мощности сливных и наливных эстакад: «Это является капиталоемким вложением, но мы более-менее справились, и на сегодняшний день можем принимать около 1.2 млн т сырья в течение года».

Экономика

«Уровень цен на внутреннем рынке Украины зависит только от цены нефтепродуктов на внешних рынках, но нет никакой зависимости от цен на нефть», — подчеркнул Ф.Лунев. На рентабельность украинских НПЗ оказывают влияние такие основные факторы: соотношение цен на нефть и нефтепродукты (т.н. крэк-спред — разница цены барреля нефтепродуктов и нефти, представляющая собой доходность нефтепереработки), глубина переработки и уровень модернизации НПЗ, уровень постоянных и переменных издержек НПЗ, нормативно-правовое поле (налоги, сборы и пр.), платежеспособность потребителей.

«Издержки заводов повышаются, а прайвительство требует не сокращать персон-

нал, постоянно повышать зарплаты. В условиях финансового кризиса стоимость денег резко возросла для всех, и ограниченная кредитоспособность рынка оказывает давление на наши заводы», — подчеркнул Ф.Лунев.

Отечественным производителям, имеющим высокую долю мазута в корзине нефтепродуктов, трудно конкурировать с европейскими НПЗ. По словам Ф.Лунева, «ТНК-ВР Коммерс» не считает для себя приоритетным экспортное направление реализации нефтепродуктов, кроме одной марки дизтоплива (аналог EN 590 EURO-4). Более того, сказал он, сейчас даже на эту продукцию Лисичанского НПЗ на европейском рынке почти нет спроса.

Анализируя ценовую динамику за последние четыре года, Ф.Лунев отметил, что период 2005-2007 гг. характеризовался относительной стабильностью как цен на нефть, так и крэк-спредов. По его словам, с ростом волатильности рынка спреда утратили стабильность, что привело к снижению маржи украинских НПЗ. Если в 2005-2007 гг. спред дизтопливо-нефть оставался стабильным на уровне \$14/бар, то в 2008 г. он вырос на 80%, до \$25/бар. Но отечественные НПЗ еще не ориентированы на «дизельную переработку», как европейские, а украинская экономика потребляет в основном бензин.

Спред бензин-нефть в текущем году снизился на 70%, до \$5/бар. А в ноябре бензин стоил даже дешевле нефти, что сделало непривлекательной переработку нефти для производства бензина.

«И последний удар, который получили переработчики в период снижения цен — резкое падение спреда мазут-нефть. При вынужденном экспорте мазута такое соотношение цен губительно для наших НПЗ», — отметил Ф.Лунев. В течение 2008 г. спред мазут-нефть снизился от -\$17/бар до -\$23/бар.

Перспективы

Ф.Лунев отметил, что главный вопрос заключается в том, как долго такая ситуация может продлиться и восстановится ли баланс на рынке. Он обратил внимание на то, что европейским НПЗ, которые уже сейчас испытывают проблемы из-за мирового кризиса и снижения цен на энергоносители, вскоре придется конкурировать с продукцией новых заводов в Азии и на Ближнем Востоке.

По оценкам аналитиков отрасли, новые азиатские НПЗ предложат топливо более высокого качества. «Вместо экспорта с европейских НПЗ в Азию, скорее всего, будет обратная ситуация — экспорт из Азии в Европу. Соответственно, европейские НПЗ пойдут в Восточную Европу, в том числе и в Украину. А для наших переработчиков это станет очередным фактором, с которым придется бороться», — сказал Ф.Лунев.

Как показала практика, отметил он, наиболее оптимальной для украинских НПЗ является цена на нефть от \$60 до \$75 за 1 бар: «Тогда их разрыв с европейскими НПЗ не так чувствителен. Если в следующем году цена нефти будет около \$60 за баррель, мы будем чувствовать себя намного увереннее, чем сейчас».

Ф.Лунев прогнозирует, что объем переработки на отечественных НПЗ будет снижаться: «Заводы будут работать на минимальном уровне загрузки и на пределе рентабельности из-за низких крэк-спредов и более низкой глубины переработки, чем у европейских НПЗ».

По мнению Ф.Лунева, перспективы дальнейшей работы имеют только те мощности, которые смогут удовлетворять новым стандартам качества EURO-3 и EURO-4.

Следует также учитывать рыночные тенденции — изменение структуры спроса в сторону увеличения потребления высокооктановых бензинов (А-95/92) и дизельного топлива европейского качества (с содержанием серы не более 50 ppm). Низкооктановый бензин (А-76/80) постепенно уйдет с рынка. Быстрый рост (на 15%) будет наблюдаться в «премиум»-сегменте вследствие обновления автопарка Украины и повышения требований к потребительским свойствам нефтепродуктов.

Структура поставок топлива будет активно меняться в сторону роста импорта, доля которого возрастет до 50-60%. «Рынок импорта укрупнится. Уйдет множество мелких игроков, а крупные либо будут брать на себя валютные риски, либо будут их хеджировать. Таким образом, мы не исключаем передела рынка в сторону более крупных импортеров. Но то, что импорт не уйдет — это ясно всем», — считает г-н Лунев.

Впрочем, пока никто из участников рынка не определился с прогнозами на следующий год — они самые противоречивые. □

Динамика ценовых условий (крэк-спредов)

Год	Средний спред по итогам года, \$/бар		
	бензин-нефть	дизтопливо-нефть	мазут-нефть
2005	10	14	-17
2006	11	14	-19
2007	13	14	-17
2008	5	25	-23

Данные: ООО «ТНК-ВР Коммерс»

НЕФТЬ И ГАЗ / ОБЗОР РЫНКА НЕФТЕПРОДУКТОВ

Предновогодний ажиотаж

Цены росли не по дням, а по часам

На минувшей неделе трейдеры массово осуществляли крупные закупки нефтепродуктов на длительные выходные. Теперь они будут ожидать поступления купленного товара. Высокая торговая активность сместится из крупнооптового сегмента в мелкооптовый.

Борис ЯКУБЕНКО

Понедельник

На европейских товарных биржах произошло очередное снижение: средняя цена российского ДТ составила \$434/т, Евро-4 — \$467/т, «пятого» бензина (premium) — \$352/т, «второго» (regular) — \$338/т. На украинском рынке трейдеры ожидали повышения цен. Стало известно, что остановился Дрогобычский НПЗ.

Дизтопливо. Средняя цена ДТ на рынке (как отечественного, так и импортного) оставалась на уровне 4400 грн/т. У Кременчугского НПЗ летнее ДТ было выставлено по 4400 грн/т, зимнее — 4450 грн/т. Трейдеры торговали, прибавив к цене завода свои 20-30 грн. Лисичанский «евродизель» при цене оператора 4700 грн/т у трейдеров торговался в среднем по 4450 грн/т. Топливо Одесского НПЗ (цена опе-

ратора — 4550 грн/т) было востребовано только в южном регионе, трейдеры торговали им по 4600-4620 грн/т.

К огорчению трейдеров, дизтопливо Шебелинского ГПЗ в свободную продажу не поступало. Цена оператора составляла 4350 грн/т, а «приближенные» трейдеры, которые могли отгрузить топливо, забирали его на собственные нужды. На рынке проскакивали только несерьезные предложения по 4400 грн/т.

Ассортимент импортного ДТ был невелик — только российское и белорусское. Российское (Новоград-Волынский терминал) держалось на отметке около 4400 грн/т, белорусское (ст. Святошин, Коростень) — 4450-4500 грн/т.

Бензины. Ситуация в низкооктановом сегменте была достаточно стабильной.

Кременчугский НПЗ выставил А-76 по 3800 грн/т, оператор Шебелинского ГПЗ — 3450 грн/т. На рынке торговали, главным образом, только шебелинским «шестым» по 3480-3500 грн/т. Такая цена всех устраивала. Кременчугский «шестой» бензин, предлагавшийся по 3850 грн/т, никого не интересовал. Импортный белорусский «восьмидесятый» поступал на ст.Святошин в достаточных количествах, но практически весь уходил напрямую «розничникам».

Высокооктановые бензины у Кременчугского НПЗ с утра оставались на прежнем уровне, но затем он поднял цены на 100 грн: А-92 — до 4200 грн/т, А-95 — до 4300 грн/т. Причем стало ясно, что это только «разминка» перед хорошим прыжком.

НЕФТЬ И ГАЗ ОБЗОР РЫНКА НЕФТЕПРОДУКТОВ

Трейдера, торгующие кременчугской продукцией, выставили А-92 по 4230-4250 грн/т. При этом лисичанский А-92 в восточных и южных регионах можно было приобрести по 4100 грн/т. В центре и на западе доминировало импортное топливо: на ст. Коростень и Святошин поступал белорусский «второй», который торговался по 4100-4200 грн/т. Кроме того, у импортера еще оставались с предыдущей недели нераспроданные объемы по цене 4050 грн/т со ст. Святошин. Был еще в продаже А-92 Шебелинского ГПЗ по 3950-4000 грн/т. В такой ситуации на «скачок» цен Кременчуга на «второй» бензин никто не обратил внимания. Не было реакции и на рост цены кременчугского «пятого» бензина. Трейдеры отказались торговать на таком уровне (4300 грн/т), поскольку из Лисичанска можно было спокойно отгрузить А-95 по 4220-4250 грн/т (при официальной цене оператора 4300 грн/т).

Оператор Одесского НПЗ поднял А-95 на 50 грн, до 4300 грн/т. Приобрести товар можно было без проблем. У трейдеров одесский «пятый» торговался в среднем по 4350 грн/т. Центральные и восточные регионы обеспечивал Шебелинский ГПЗ. Цена оператора составляла 3900 грн/т, трейдеры торговали по 3950-3970 грн/т.

Ситуация по импортному высокооктану претерпела серьезные изменения. Белорусский со ст. Святошин уже продавался по 4500-4550 грн/т. Остальные импортеры, отслеживая события на межбанковском валютном рынке, во второй половине дня просто сняли «пятый» с продажи в крупном опте. Они приняли решение направить топливо на продажу в мелкооптовом сегменте и собственные нефтебазы.

Вторник

На европейских товарных биржах средняя цена российского ДТ составляла \$459/т, Евро-4 — \$496/т, «пятого» бензина (premium) — \$368/т, «второго» (regular) — \$354/т. В Украине ситуация на межбанковском валютном рынке вышла из-под контроля. Спекуляции на межбанке затронули даже высшие эшелоны власти, что в любой другой стране не осталось бы безнаказанным.

Трейдера, понимая, что повышение цен не прекратится, забрасывали заявками Кременчугский НПЗ. А у завода оставались еще невыполненные обязательства с предыдущей недели. Перерабатывая 5.5 тыс т сырья в сутки, Кременчугский НПЗ не мог справиться с лавиной заявок.

Дизтопливо. Под воздействием вышеперечисленных факторов Кременчугский НПЗ, «рубнув сплеча», поднял ДТ на 200 грн (утром на 100 грн, и еще на 100 грн

после обеда): летнее — до 4600 грн/т, зимнее — до 4650 грн/т. Трейдеры, хоть и ждали роста цен, но не такого значительно. На рынке возникла паника.

Увидев такую ситуацию, оператор Одесского НПЗ не упустил возможности поднять свое ДТ до 4650 грн/т (+100 грн). У оператора Шебелинского ГПЗ с утра цена не менялась (4350 грн/т), но после второй «прибавки» Кременчуга он выставил ДТ уже по 4500 грн/т (+150 грн). Но предложения шебелинского ДТ на рынке практически отсутствовали, поскольку объемы его производства были крайне незначительными — около 500 т в сутки, из них 200-300 т уходило на собственные нужды ДК «Укргаздобыча». На рынок было выставлено не больше 2-3 «бочек», которые ушли «приблизительным» трейдерам. Цены колебались от 4550 грн/т до 4700 грн/т.

Оператор Лисичанского НПЗ держал цену 4700 грн/т, но предложения на рынке практически отсутствовали. Только некоторые несерьезные трейдеры выставляли его по 4500-4550 грн/т. И хотя запасы ДТ на товарном складе Лисичанского НПЗ были довольно внушительными — около 35 тыс т, оператор никому топливо не продавал. НПЗ готовился к остановке и заботился о собственных нуждах на предстоящие праздники.

Остатки ДТ на товарных складах других НПЗ были намного меньшими и составляли: Кременчугский — 9.5 тыс т, Одесский — 6.5 тыс т, Дрогобычский — 6.5 тыс т.

Три импортера, работавших на Новоград-Волыньском терминале, выставили официальную цену ДТ — 4850 грн/т. Такой скачок цен импортеров — за сутки на 450 грн — трейдеры расценили как перебор, и даже как хамство. Впрочем, двое из них «втихаря» торговали по 4600-4650 грн/т.

Бензины. Низкооктан у Кременчугского НПЗ и оператора Шебелинского ГПЗ оставался на прежних позициях (соответственно 3800 грн/т и 3450 грн/т). Выставил цену А-80 и оператор Лисичанского НПЗ — 4030 грн/т, но она была «виртуальной», поскольку оператор ничего не продавал.

Трейдера начали повышать цены, хоть и незначительно (на 20-30 грн): на кременчугский А-76 — до 3850-3870 грн/т, шебелинский — 3480-3520 грн/т. Импортный «восьмидесятый», предлагавшийся в диапазоне 3900-4000 грн/т, раскупили моментально.

На высокооктановые марки бензинов Кременчугский НПЗ поднял цены на 50 грн. «Второй» был предложен по 4250 грн/т, трейдера торговали на уровне 4300 грн/т. Альтернативой выступал Лисичанск. Через час-другой после открытия рынка оператор завода выставил А-92 по 4340 грн/т (+180 грн). Спрос и ажиотаж сразу же утих, поскольку был в продаже

импортный «второй» по 4100 грн/т и шебелинский — 4000-4050 грн/т. Цена оператора Шебелинского ГПЗ при этом составляла 3900 грн/т (+99 грн).

Ситуация по «пятому» была аналогичной. Кременчугский НПЗ выставил его по 4350 грн/т (+50 грн), оператор Лисичанского НПЗ — 4480 грн/т (+180 грн), Шебелинского ГПЗ — 4002 грн/т (+102 грн). Единственным, кто остался на прежних позициях, был только Одесский НПЗ (4300 грн/т). Импортеры практически свернули свою работу с высокооктаном. Можно было приобрести еще только «ромпетровский» по 5450 грн/т.



Среда

На европейских товарных биржах цены пошли вниз: российское ДТ подешевело до \$443/т, Евро-4 — до \$479/т, «пятый» бензин (premium) — до \$346/т, «второй» (regular) — до \$332/т. Эксперты прогнозировали, что тенденция к снижению цен на нефть и нефтепродукты будет продолжаться до конца недели, и ожидали новых рекордов. Рекорды отмечались и на украинском рынке.

Дизтопливо. На Кременчугском НПЗ крупнооптовые цены оставались прежними (летнее — 4600 грн/т, зимнее — 4650 грн/т), но в мелко опте они начали расти. В целом по дизтопливу основное внимание трейдеров переключилось на мелкооптовый сегмент.

У трейдеров, торгующих кременчугским ДТ, цены поднялись на 50-100 грн: летнего — в среднем до 4700 грн/т, зимнего — до 4800 грн/т. При этом отгрузки в определенный срок никто не обещал.

Кроме того, повысилось на 50 грн лисичанское и одесское ДТ. Лисичанский

«евродизель», торговавшийся по 4550-4600 грн/т, был самым дешевым на рынке. Оператор Одесского НПЗ, повысив официальную цену, снял дизтопливо с продажи, поскольку направлял значительные объемы на экспорт.

Очередное повышение цены сделал оператор Шебелинского ГПЗ — до 4650 грн/т (+150 грн). На рынке с утра «гуляли» цены около 4680 грн/т, потом — 4750 грн/т, но затем трейдеры вообще сняли шебелинскую «дизельку» с предложений. Все, кто мог отгрузить топливо, забрали его на собственные нужды.

Цена «картеля» трех импортеров на Новоград-Волынском терминале не изменилась — 4850 грн/т. Мозырское дизтопливо отсутствовало.

Бензины. В низкооктановом сегменте, как обычно в середине недели, царил застой. Кременчугский А-76 продавался по-прежнему по 3800 грн/т, шебелинский — 3450 грн/т (трейдеры торговали по 3500-3580 грн/т).

По высокооктановым маркам происходили корректировки цен на рынке, у операторов цены не менялись. Шебелинский А-92 исчез из продажи, оставалось только два варианта: кременчугский (средняя цена — 4300 грн/т) и лисичанский (4250 грн/т). Импортного «второго» в продаже не было.

Аналогичной была ситуация с «пятым» бензином. Цены операторов Кременчуга и Лисичанска не менялись. На рынке кременчугский А-95 торговался по 4400-4450 грн/т, лисичанский — 4380-4400 грн/т. Оператор Одесского НПЗ повысил цену до 4350 грн/т (+50 грн), трейдеры торговали по 4400-4450 грн/т. Оператор Шебелинки выставил цену 4050 грн/т (+48 грн), на рынке работали по 4100-4150 грн/т. Следует отметить, что продукция Одесского НПЗ и Шебелинского ГПЗ раскупалась очень активно. А с отгрузками с Кременчугского НПЗ оставались большие проблемы.

Импортного «пятого» на рынке не было, за исключением «ромпетроловского» со ст. Запорожье.

Четверг

На европейских товарных биржах средняя цена российского ДТ составляла \$443/т, Евро-4 — \$483/т, «пятого» бензина (premium) — \$352/т, «второго» (regular) — \$337/т.

Стало известно, что Лисичанский НПЗ начал сворачивать производство. Переработка на заводе упала с 18 тыс т до 8 тыс т. В то же время, появилась информация о запуске Надвирнянского НПЗ в конце недели.

Дизтопливо. Кременчугский НПЗ повысил ДТ на 150 грн: летнее — до 4750 грн/т, зимнее — до 4800 грн/т. На рынке были

Рабочие цены на рынке нефтепродуктов в конце рабочей недели				
Нефтепродукты	Заводы	Цена, грн/т		
Л-0.2-62	Кременчугский НПЗ	4950-5050		
З-0.2 (-25)	Кременчугский НПЗ	5000-5100		
Аналог EN 590 (F) EURO-4	Лисичанский НПЗ	5200		
З-0.2 (-25)	Шебелинский ГПЗ	5000-5100		
А-76	Кременчугский НПЗ	4300-4350		
А-76	Шебелинский ГПЗ	4000-4050		
А-92	Кременчугский НПЗ	4700-4800		
А-92	Лисичанский НПЗ	4750-4800		
А-95	Кременчугский НПЗ	4800-4950		
А-95	Лисичанский НПЗ	4850-4950		
А-95	Шебелинский ГПЗ	4600-4700		
ИМПОРТ				
Л-0.2-62	Россия, ст. Новоград-Волынский	5100-5150		
RON 92 Unleaded Gasoline	Румыния, ст. Запорожье	4950-5000		
Euro Plus 95	Румыния, ст. Запорожье	5450-5480		
А-95 50 ppm	Беларусь, ст. Коростень	5250-5300		
Остатки нефти на НПЗ Украины на 21.12.08 г., тыс т				
НПЗ	Нефть	Бензин	ДТ	Мазут
Лисичанск	51.3	12.5	35.8	19.3
Кременчуг	34.3	3.5	4.8	1.3
Одесса	30.0	2.6	13.8	22.9
Надвирна	2.3	4.8	23.8	12.8
Дрогобыч	19.9	6.3	4.5	3.1
Шебелинка	9.4	6.1	1.8	0.4
Всего	147.2	35.8	84.5	59.8

предложения летней «дизельки» (4800-4820 грн/т), но зимней трейдеры торговать отказались по двум причинам — очень высокая цена и неопределенность со сроками отгрузки. Хотя на заводе заявки и принимали, но отгрузки обещали в течение 10 дней. Это трейдеров не устраивало: никому не хотелось «бросать» деньги на столь длительный срок, да еще и в конце года. Поэтому с Кременчугским НПЗ работали только трейдеры, имеющие прямые договоры.

Оператор Лисичанского НПЗ тоже поднял «евродизель» до 4900 грн/т (+200 грн) и отгрузок не обещал. Ему нужно было обеспечить собственные нужды на период простоя, который, по слухам, может продлиться до 20 января.

Не торговали дизтопливом операторы Одесского НПЗ и Шебелинского ГПЗ, хотя последний повысил цену до 4749 грн/т (+99 грн). Пара «бочек», выброшенных в продажу Шебелинкой, ушла «приближенным» трейдерам, потребности которых были намного выше.

Импортное ДТ на Новограде подорожало до 4950 грн/т, три импортера играли слаженно. Появилось российское дизтопливо на ст. Айвазовская, которое было выставлено также по 4950 грн/т.

Бензины. Началось повышение цен на низкооктановый бензин. Кременчугский НПЗ выставил А-76 по 4100 грн/т (+300 грн). На такую же величину поднял цену и оператор Шебелинского ГПЗ — до 3750 грн/т, а оператор Лисичанского НПЗ — на 240 грн, до 4450 грн/т. При этом Лисичанск никому не обещал отгрузок, Кре-

менчуг обещал, но не отгружал, а Шебелинка не обещала, но отгружала.

На рынке кременчугский низкооктан «подтянулся» до 4150 грн/т, шебелинский — до 3850-3900 грн/т. При этом выставленные объемы раскупили в течение часа.

По высокооктану ситуация была аналогичной. Бензин А-92 Кременчугский НПЗ выставил по 4550 грн/т (+300 грн), оператор Лисичанского НПЗ — 4600 грн/т (+260 грн), Шебелинского ГПЗ — 4299 грн/т (+399 грн). Не обещали и не отгружали Шебелинка и Лисичанск, а Кременчуг только обещал, но тоже не отгружал.

Бензин А-95 Кременчугский НПЗ выставил по 4650 грн/т (+300 грн), оператор Лисичанского НПЗ — по 4700 грн/т (+220 грн), Шебелинского ГПЗ — по 4398 грн/т (+348 грн). Кременчуг, как и по «второму», обещал, но не отгружал. А Лисичанск и Шебелинка отгружали топливо исправно. На рынке кременчугским «пятым» никто не торговал. Были какие-то несерьезные предложения лисичанского по 4750-4800 грн/т. Но трейдеры переориентировались на шебелинский ресурс, которым торговали по 4450-4480 грн/т.

Оператор Одесского НПЗ вообще снял А-95 с продажи. Импортный отсутствовал, за исключением того же «ромпетроловского». Но его цена — 5450 грн/т — никого не привлекала.

Пятница

На европейских товарных биржах средняя цена российского ДТ составляла \$431/т, Евро-4 — \$471/т, «пятого» бензи-

НЕФТЬ И ГАЗ ОБЗОР РЫНКА НЕФТЕПРОДУКТОВ

на (premium) — \$347/т, «второго» (regular) — \$332/т.

Дизтопливо. Кременчугский НПЗ снова поднял цены (что уже никого не удивило): летнего — до 4950 грн/т (+200 грн), зимнего — до 5000 грн/т (+200 грн).

Не отставал оператор Лисичанского НПЗ, выставивший «евродизель» по 5200 грн/т (+300 грн). По мнению трейдеров, он поставил «цену отсечения», чтобы его никто не тревожил на время остановки НПЗ. Поэтому лисичанским топливом никто не торговал.

Оператор Шебелинского ГПЗ тоже повысил ДТ — до 4950 грн/т (+201 грн). При этом в продажу было предложено всего 2-3 цистерны. Трейдеры, которые могли отгрузить это топливо, вначале выставили его по 5000-5050 грн/т, но вскоре сняли с продажи, и взяли на собственные нужды.

Так что на рынке оставалось только кременчугское и импортное дизтопливо. Сроки отгрузки из Кременчуга по-прежнему были неопределенными. На этом фоне импортеры на Новоград-Волыньском терминале позволили себе поднять цену до 5100 грн/т, аргументируя это высоким валютным курсом. Но учитывая, что топливо было прокачано еще на предыдущей неделе (тогда оно продавалось по 4400 грн/т), такие доводы не имели под собой веских оснований.

Появилось белорусское ДТ по 5100 грн/т со ст. Святошин. Кроме того, стало изве-

стно, что в понедельник поступит новый объем на ст. Коростень. О будущих ценах трейдеры могли только догадываться. По их расчетам, исходя из валютного курса на пятницу, цена ДТ на Новограде должна была быть на уровне 5300 грн/т.

Бензины. Низкооктан на Кременчугском НПЗ подорожал на 200 грн/т, до 4300 грн/т, на Шебелинском ГПЗ — до 3900 грн/т (+150 грн). Но главной проблемой было не повышение цен, а отсутствие отгрузок.

Продукция была, но количество заявок превосходило возможности заводов. Дефицит вызывал ажиотаж и нервозность среди трейдеров.

Бензин А-92 у Кременчугского и Лисичанского НПЗ подорожал на 150 грн, соответственно до 4700 грн/т и 4750 грн/т. Если в Кременчуге обещали отгрузки, но неизвестно когда, то в Лисичанске ничего никому даже не обещали. Оператор Шебелинского ГПЗ выставил «второй» по 4401 грн/т (+102 грн). Но его производство уже было остановлено, и возобновится оно, скорее всего, только после Нового года.

По бензину А-95 ситуация была идентичной. Кременчугский и Лисичанский НПЗ подняли цены на 150 грн, соответственно до 4800 и 4850 грн/т, Шебелинский ГПЗ — на 102 грн (4500 грн/т). При этом единственным, кто обещал отгрузки в срок, был Шебелинский ГПЗ. На Кременчугском и Лисичанском НПЗ ситуация

с отгрузками была такой же, как и по «второму».


Запустился Надвирнянский НПЗ, но трейдеров это не обрадовало, поскольку завод на свободный рынок ничего не предлагал. Владельцы предприятия направляли топливо на собственные нужды.

Прогноз

По прогнозам трейдеров, на текущей неделе в крупнооптовом сегменте ажиотаж заметно упадет. Причин этому несколько. Во-первых, скажется нехватка денежных средств. Во-вторых, многие трейдеры свернут деятельность из-за ненадежности работы банковских структур.

Работа перейдет из крупнооптового сегмента в мелкооптовый, где предполагается большой спрос. Трейдеры будут добирать недостающие объемы бензовозными партиями. Но здесь «ложку дегтя» могут подбросить погодные условия — по прогнозам синоптиков, ожидается гололед и снегопады.

В целом спрос на рынке останется достаточно высоким. Но он не будет удовлетворен из-за высоких цен и невозможности приобрести мелкооптовые партии. Все это окажет негативное воздействие на рынок.

Поэтому в целом ожидается весьма и весьма сложная ситуация. **Цены будут расти, но на сколько — прогнозировать не берется никто.** 

Цены на светлые нефтепродукты на 22.12.08 г. (с учетом НДС)

Средний опт, грн/т. Условия поставки: FCA, предоплата

Цена	A-76	A-92	A-95	ДТ
Максимальная	4400.00	4820.00	4900.00	5150.00
Минимальная	3850.00	3690.00	3770.00	4600.00
Средняя	4234.82	4695.61	4757.09	4963.80

Мелкий опт, коп/л. Условия поставки: самовывоз, предоплата

Цена	A-76	A-92	A-95	ДТ
Максимальная	435.00	450.00	470.00	500.00
Минимальная	245.00	290.00	300.00	403.00
Средняя	349.97	381.09	393.16	454.71

Розничная торговля в Киеве, коп/л

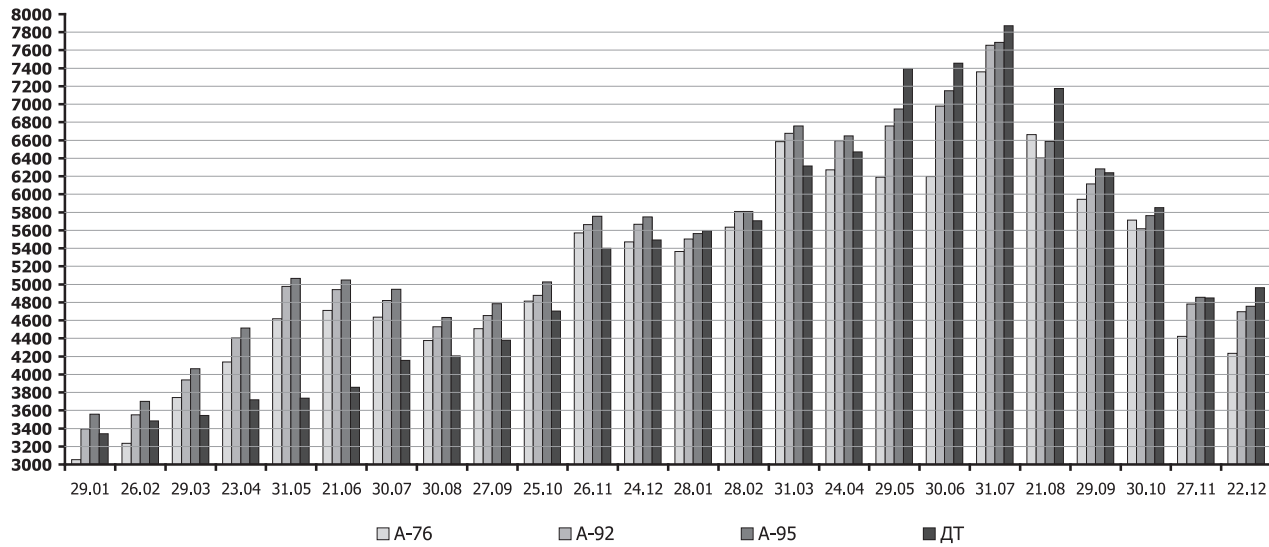
Цена	A-76	A-92	A-95	ДТ
Максимальная	460.00	495.00	513.00	560.00
Минимальная	375.00	400.00	425.00	475.00
Средняя	427.84	461.09	480.21	530.03

По данным центра «Психия».

Изменение средней цены за период 15.12.–22.12.08 г., %

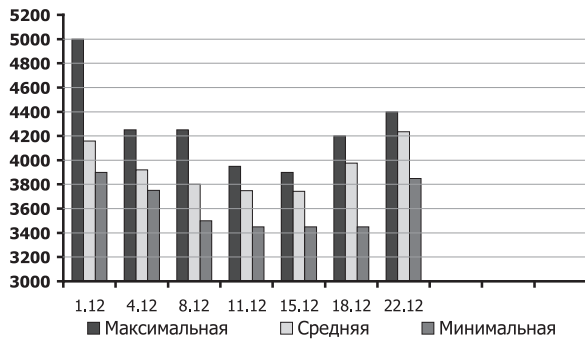
Показатели	A-76	A-92	A-95	ДТ
Средний опт	+13.11	+14.12	+13.81	+11.23
Мелкий опт	+4.08	+4.47	+4.92	+6.53
Розница	+4.31	+4.26	+3.94	+3.28

Средние цены на светлые нефтепродукты за январь 2007 г.–декабрь 2008 г.
оптовые поставки, грн/т (с НДС), FCA, предоплата

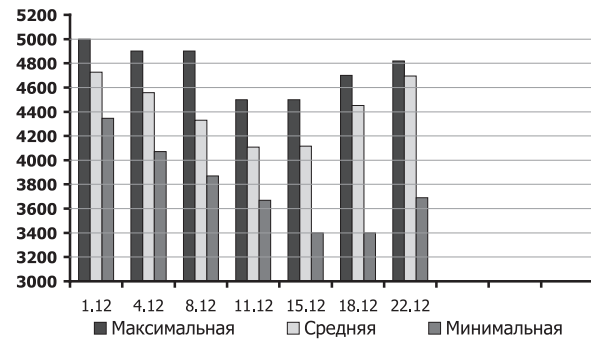


Цены на светлые нефтепродукты в декабре 2008 г.
оптовые поставки, грн/т (с НДС), FCA, предоплата

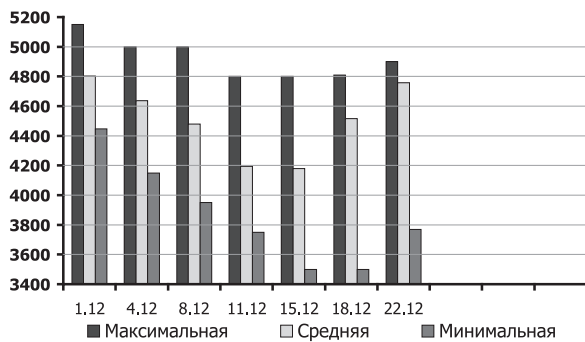
A-76



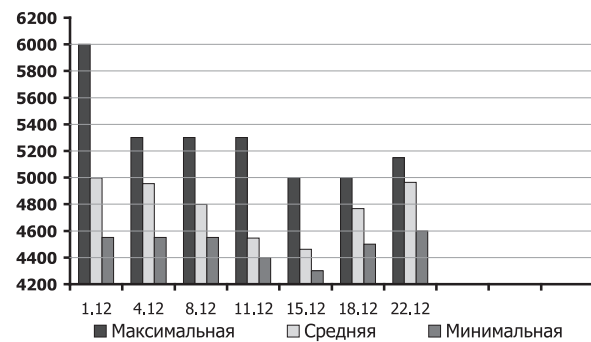
A-92



A-95



DT



ТРАНСПОРТИРОВКА
«Укртрансгаз» ввел в эксплуатацию КС «Бобровницкая»

16.12.08 г. ДК «Укртрансгаз» ввела в эксплуатацию КС «Бобровницкая». Станция построена с целью увеличения объемов закачки/отбора газа на Краснопартизанском ПХГ до 1.6-1.8 млрд куб м.

КС «Бобровницкая» может работать в режиме закачки-отбора газа в/из ПХГ и на магистральном газопроводе Тула-Шостка-Киев. На станции установлены 6 новых газоперекачивающих агрегатов (ГПА) производства «СМНПО им.Фрунзе» с КПД 30.5%. ГПА укомплектованы двигателями марки ДТ71ПЗ производства концерна «Заря-Машпроект». Кроме того, предусмотрена система утилизации тепла выхлопных газов, которая будет использоваться для обогрева помещений станции.

Сметная стоимость строительства составляет 310.1 млн грн.

СПРАВКА

На объектах ГТС Украины проводится реконструкция технического оборудования для его приведения к европейским стандартам. За последние годы в эксплуатацию введено 69 современных высокоэффективных ГПА отечественного производства, а также мощные КС «Долина», «Ужгород» и «Опары». Капитальные вложения НАК ежегодно составляют 1.2-1.3 млрд грн.

Надежность украинского маршрута транспортировки российского природного газа подтверждается тем, что в течение последнего года ДК «Укртрансгаз» по требованию ОАО «Газпром» неоднократно увеличивала суточные объемы прокачки газа на экспорт до 150-170 млрд куб м в годовом исчислении при контрактных 120 млрд куб м в год.

Начата тендерная процедура по проекту строительства нефтепровода на МНТ «Южный»

ОАО «Укртрансгаз» начало тендерную процедуру по проекту строительства нефтепровода-отвода 154 км нефтепровода «Снегуровка-Одесса» — МНТ «Южный» (0-52 км). По информации пресс-службы ОАО «Укртрансгаз», в ближайшее время информация об условиях тендера будет опубликована в официальных источниках. Проектная мощность нефтепровода — 12 млн т нефти в год, протяженность — 52 км, диаметр трубы — 700 мм. Нефтепровод предназначен для обеспечения бесперебойных поставок нефти сорта Urals по маршруту Самара-Великоцк-МНТ «Южный» без смешивания с легкой каспийской нефтью. Предусматривается, что МНТ «Южный» будет работать одновременно как на прием танкеров с легкой каспийской нефтью для ее загрузки в нефтепровод Одесса-Броды, так и на отгрузку в танкеры нефти сорта Urals, поступающей по Приднепровским магистральным нефтепроводам.

ОБОРУДОВАНИЕ
ОАО «СМНПО им.Фрунзе» увеличило объем производства

Объем производства продукции ОАО «СМНПО им.Фрунзе» по итогам 2008 г. прогнозируется на уровне 1 919.5 млн грн (в 2007 г. — 1 357.9 млн грн), объем реализации — \$425.5 млн (\$281.4 млн), — сообщила пресс-служба предприятия. Рост показателей получен благодаря росту рынка газоперекачивающих агрегатов (ГПА), являющихся основной продукцией предприятия. Несмотря на кризис, продукция ОАО «СМНПО им.Фрунзе» остается востребованной. Наибольшим спросом у заказчиков пользуются ГПА, центробежные компрессоры, компрессорные станции. На сегодняшний день портфель заказов ОАО «СМНПО им.Фрунзе» составляет \$546 млн (\$385 млн). Около 95% продукции предприятия экспортируется, в основном в Россию и страны Средней Азии.

СПРАВКА

УФ ОАО «СМНПО им.Фрунзе» — 710 850 тыс грн, номинал акции — 10 грн. Компания входит в Группу «Энергетический стандарт». ОАО является одним из ведущих в мире производителей оборудования для газовой, нефтяной и химической промышленности.

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА
ОАО «Житомиргаз»

Решениями собрания акционеров ОАО «Житомиргаз»:

- от должности члена наблюдательного совета освобождена Елена Брюханова, назначено — ЗАО «Газтэк» в лице представителя Юрия Немченко;
- от должностей членов правления освобождены Наталия Знахуренко, Виталий Гейдор, Иван Музичко, Алексей Тютюник (зампредседателя правления), назначены — Ольга Огородник, Вячеслав Тарасов, Константин Тацкий и Иван Вакуленко.

СПРАВКА

УФ ОАО «Житомиргаз» — 240 тыс грн, номинал акции — 0.25 грн. Пакет акций ОАО в размере 35.0738% УФ принадлежит ЗАО «Газтэк», 15.86% УФ — НАК «Нефтегаз Украины».

ЗАО «Укртатнафта»

ЗАО «Укртатнафта» уведомило, что заместитель председателя правления по коммерческим вопросам Григорий Башук освобожден от должности с 12.12.08 г. по собственному желанию.

СПРАВКА

Г.Башук занимал должность заместителя председателя правления по коммерческим вопросам в течение 5 лет 10 месяцев.

ЗАКОН И БИЗНЕС

**Эксперты предлагают
снизить тарифы на
транспортировку
нефтепродуктов**

Экспертно-аналитическая группа при Минтопэнерго по вопросам функционирования рынка нефти и нефтепродуктов и развития нефтеперерабатывающей промышленности рассмотрела ценовую ситуацию на рынке нефтепродуктов, вопросы усиления контроля качества нефтепродуктов и привлечения к ответственности субъектов хозяйствования за несоблюдение требований стандартов, а также ситуацию с изменением тарифов на перевозку нефтепродуктов железнодорожным транспортом.

По итогам заседания группа обратилась в Минтрансвязи, Минфин, Минэкономики с предложением рассмотреть вопрос о снижении тарифов на транспортировку нефтепродуктов с учетом тенденции снижения цен на нефтепродукты, которые потребляются предприятиями железнодорожного транспорта Украины. Кроме того, принято предложение членов Секретариата экспертно-аналитической группы относительно целесообразности внесения изменений в алгоритм расчета ценового коридора, с учетом инвестиционной нагрузки, курса валюты, базовой ставки кредитования, железнодорожных тарифов и т.д.

- Группа рекомендовала:
- Антимонопольному комитету — проверить соблюдение требований законодательства о защите экономической конкуренции субъектами хозяйствования, осуществляющими деятельность на рынке авиационного топлива;
 - Минтопэнерго — провести в январе-феврале 2009 г. проверку выполнения инвестиционных обязательств и планов-графиков реконструкции и модернизации производственных мощностей НПЗ.

Отчет о результатах проверки планируется рассмотреть на заседании экспертно-аналитической группы в I кв. 2009 г.

**Законопроект
об увеличении
ставок акцизного
сбора направлен
в парламент**

КМ направил на рассмотрение ВР законопроект об увеличении ставок акцизного сбора на бензины моторные (А-72, А-76, А-80, А-90, А-91, А-92, АИ-93, А-95, А-96, А-98 и бензины других марок) с EUR60 до EUR110 за 1 т, на дизельное топливо с содержанием серы более 2% — с EUR45 до EUR95 за 1 т, с содержанием серы от 0.035% до 0.2% — с EUR35 до EUR85 за 1 т, с содержанием серы от 0.005% до 0.035% — с EUR30 до EUR80 за 1 т, с содержанием серы менее 0.005% — с EUR20 до EUR70 за 1 т.

Законопроект зарегистрирован в ВР под №3505 18.12.08 г. Предложение об увеличении ставок акцизного сбора мотивируется тем, что они не менялись с 1.01.03 г., а доля акцизного сбора в цене 1 л бензина снизилась с 14-17% до 5%. Принятие законопроекта приведет к увеличению доли акцизного сбора в цене 1 л бензина с 5% до 8%.

За счет повышения акцизного сбора КМ планирует привлечь дополнительно более 4 млрд грн в год. Вырученные средства КМ предлагает направить на финансирование строительства автомобильных дорог в рамках подготовки к проведению в Украине финальной части чемпионата Европы 2012 года по футболу

Решения АМК

- АМК возбудил дело по признакам злоупотребления монопольным положением **ОАО «Винницагаз»** в лице Бершадского управления газового хозяйства. Комитет установил, что предприятие безосновательно прекратило газоснабжение 640 газифицированных дворов в сентябре 2008 г.
- АМК возбудил дело по признакам злоупотребления монопольным положением **ОАО «Винницагаз»** в лице Калиновского управления газового хозяйства. Комитет установил, что предприятие неправомерно прекратило газоснабжение жителей одной из улиц города, поскольку отключение газа произошло в связи с задолженностью воинской части, расположенной на этой улице.
- АМК рекомендовал **ОАО «Кременчугнефтепродукт-сервис»**, **ООО «Калин-Черкассы»**, **ООО «Татнефть-Укрнефтепродукт»** в лице **Полтавского филиала, ООО НК «Альфа-Нафта»** в лице **Филиала №17 «Черниговская»**, **ОАО «Укрнафта»**, **ПВГП «Автотранс»**, **ЗАО «ТД «Укртатнафта»** и **ОП «Надежда»** прекратить действия, содержащие признаки антиконкурентных согласованных действий. Комитет установил, что предприятия повысили до одинакового уровня розничные цены на топливо, реализуемое на АЭС в пределах автомагистрали «М-03 Киев-Харьков-Должанский».

**КОРОТКО
нефть и газ
УКРАИНА**

По данным **Минтопэнерго**, в январе-ноябре 2008 г. предприятия ОАО «Нефтегаз Украины» освоили 3 412 млн грн капитальных инвестиций (на 7.8% больше, чем за аналогичный период 2007 г.), в эксплуатацию введены основные фонды на сумму 1 904 млн грн. По сравнению с январем-ноябрем 2007 г. предприятия НАК «Нефтегаз Украины» увеличили отчисления в государственный и местные бюджетные фонды на сумму 1 047.4 млн грн, до 22 456.1 млн грн. Уровень расчетов с бюджетами всех уровней составил 102.9% (за 11 мес. 2007 г. — 108.6%).

ОАО «Донецкгоргаз» уведомило, что по данным специализированного регистратора «Трансферт», пакет акций ЗНВКИФ «Восточно-Европейский инвестиционный фонд» снизился с 10.82% до 8.21% голосующих акций ОАО «Донецкгоргаз».

СПРАВКА

УФ ОАО «Донецкгоргаз» — 44.289 тыс грн, номинал акции — 1.05 грн. Управление компанией осуществляет ООО «Газ-экс-Украина», входящее в подконтрольное российскому бизнесмену Виктору Вексельбергу ЗАО «Комплексные энергетические системы».

ЗАО «Херсонский НПЗ» уведомило, что по данным регистратора ООО «Думкам-реестр», пакет акций Morgtawn Holdings Limited (Кипр) увеличился до 39.0% УФ ЗАО.

**НЕФТЬ И ГАЗ
НОВОСТИ
УКРАИНА**

АКТИВЫ

**ООО «Параллель-М
ЛТД» перешло под
контроль группы
«СКМ»**

Группа «СКМ» сконцентрировала 100% в уставном капитале ООО «Параллель-М ЛТД». Интеграция ООО «Параллель-М» в состав группы «СКМ» была проведена в полном соответствии с требованиями действующего законодательства и одобрена АМК Украины и европейскими антимонопольными органами.

ООО «Параллель» является крупнейшим региональным оператором на рынке торговли нефтепродуктами. Под торговой маркой «Параллель» работает 20 АЗС в Донецке и Донецкой области. В 2003 г. «Параллель» первой среди украинских сетей АЗС получила сертификат качества ISO-9001:2000 международного инспекционного общества Bureau Veritas.

Группа «СКМ» также владеет сетью АЗС под торговыми марками «Гефест» и «ПитСтоп» в Донецкой, Луганской, Кировоградской, Сумской, Харьковской, Запорожской, Днепропетровской, Закарпатской областях и АРК.

СПРАВКА

«СКМ» владеет и управляет активами в горно-металлургической, энергетической, телекоммуникационной, банковской, страховой, медийной отраслях, а также в сфере ритейла и недвижимости. В Группу «СКМ» входят компании Метинвест Холдинг, ДТЭК, Фарлеп-Инвест, Оптима Телеком, Сегодня Мультимедиа, ТРК Украина, ЭСТА Холдинг, Украинский Ритейл и другие.

90% акций ЗАО «СКМ» принадлежит бизнесмену Ринату Ахметову. Компания «Параллель» основана в 1995 г.

С ноября 2007 г. компания вывела на рынок Украины новое топливо премиум-класса PERFECT.

АУКЦИОН

Итоги аукционов по продаже сжиженного газа на УАБ

- **15.12.08 г.** на УАБ состоялся 315-й коммерческий аукцион по продаже сжиженного газа для нужд населения, на котором реализовано:

Кол-во заключенных договоров	Средняя цена за 1 т (с НДС), грн			Общий объем, т		Условия транспортировки
	начальная	реализации	изменения относительно предыдущего аукциона	предложенный	реализованный	
Сжиженный газ СПБТ						
30	2 228.21	1 950.54	-194.25	6 965.0	3 715.0	Ж/д
35	2 343.85	2 061.20	-203.56	3 416.0	1 519.0	Автотранспорт
Сжиженный газ БТ						
4	2 304.09	2 062.22	-157.78	924.0	189.0	Автотранспорт
Всего				11 305.0	5 423.0	

- **16.12.08 г.** на УАБ состоялся 107-й специализированный аукцион по продаже сжиженного газа для нужд населения, на котором реализовано:

Кол-во заключенных договоров	Средняя цена за 1 т (с НДС), грн			Общий объем, т		Условия транспортировки
	начальная	реализации	изменения относительно предыдущего аукциона	предложенный	реализованный	
Сжиженный газ СПБТ						
3	1 900.00	1 797.67	-372.33	4 145.0	215.0	Ж/д
9	1 900.00	1 700.00	-470.00	3 101.0	567.0	Автотранспорт
-	1 900.00	-	-	50.0	-	Автотр. с АГНД
Сжиженный газ БТ						
2	1 900.00	1 700.00	-1 600.00	630.0	105.0	Автотранспорт
Всего				7 926.0	887.0	

- **18.12.08 г.** на УАБ состоялся 316-й коммерческий аукцион по продаже сжиженного газа для нужд населения, на котором реализовано:

Кол-во заключенных договоров	Средняя цена за 1 т (с НДС), грн			Общий объем, т		Условия транспортировки
	начальная	реализации	изменения относительно предыдущего аукциона	предложенный	реализованный	
Сжиженный газ СПБТ						
37	2 176.29	1 877.65	-72.89	9 965.0	7 975.0	Ж/д
52	2 238.47	2 123.54	62.34	4 676.0	4 039.0	Автотранспорт
Сжиженный газ БТ						
13	2 157.89	2 148.00	85.78	1 197.0	735.0	Автотранспорт
Всего				15 838.0	12 749.0	

По данным УАБ.

ФИНАНСЫ

**Некоторые финансовые итоги деятельности
ОАО «Закарпатнефтепродукт-Мукачево» в 2007 г., тыс грн**

Доход		Чистый доход		Себестоимость		Чистая прибыль	
2007 г.	2006 г.	2007 г.	2006 г.	2007 г.	2006 г.	2007 г.	2006 г.
653 715.9	354 075.8	545 115.5	295 066.3	515 176.7	277 268.7	4 712.7	1 123.5

Потребление и оплата природного газа за 11 мес. 2008 г.

Потребители	Объем потребления, млн куб м	Стоимость потребленного газа, млн грн	Оплата потребленного газа, млн грн	Уровень оплаты, %	Долг за потребленный газ, млн грн
Население	14 601.6	3 657.3	3 626.3	99.2	974.7
Бюджетные организации	754.1	865.7	826.5	95.5	36.7
Предприятия ТКЭ	6 745.4	5 541.5	4 333.5	78.2	2 883.3
Промышленные и энергетические потребители	14 065.0	18 887.1	19 525.3	103.4	-9.6
- в т.ч. пром. потребители	11 075.8	15 419.4	16 192.9	105.0	-403.1
- АЭК «Киевэнерго»	11 871.5	1 838.4	1 657.0	90.1	24.2
- другие	5 433.2	7 545.1	7 912.2	104.9	-116.9
Хозрасчетный коммунбт	102.9	125.8	142.9	113.6	-11.5

По данным НАК «Нефтегаз Украины».

НЕФТЬ И ГАЗ / НОВОСТИ / РОССИЯ

ДОБЫЧА

Завершено строительство второй очереди Южно-Хыльчуйского месторождения

В первой декаде декабря 2008 г. ООО «Нарьянмарнефтегаз» (СП НК «ЛУКОЙЛ» и ConocoPhillips) завершило строительство второй очереди Южно-Хыльчуйского месторождения. В ходе строительства мощность установки подготовки нефти увеличена на 3.8 млн т в год, построены компрессорная станция высокого давления, объекты утилизации и складирования серы. Строительство первой очереди месторождения было завершено в июне 2008 г. В ее состав вошли 32 эксплуатационных скважины, установка подготовки нефти мощностью 3.8 млн т в год, установка очистки нефти от сероводорода, резервуарный парк общим объемом 40 тыс куб м, насосная станция внешней перекачки, газопровод высокого давления «Ярейю-Южное Хыльчуй» диаметром 273 мм протяженностью 27.8 км, установка подготовки газа производительностью 370 млн куб м в год, энергоцентр проектной мощностью 125 МВт и высоковольтные линии 220 кВ протяженностью 287 км. Проектный уровень добычи нефти на месторождении, который планируется достичь в 2009 г., составляет 7.5 млн т в год (более 150 тыс бар в сутки).

Добываемая с месторождения нефть транспортируется по нефтепроводу диаметром 530 мм протяженностью 158 км до Варандейского нефтяного отгрузочного терминала мощностью 12 млн т в год, расположенного на берегу Баренцева моря, откуда танкерами дедеветом 70 тыс т (в т.ч. и через плавучее нефтехранилище в Кольской губе) круглогодично доставляется на европейский и североамериканский рынки.

СПРАВКА

Южно-Хыльчуйское месторождение расположено в Ненецком АО на севере Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции в 120 км от г.Нарьян-Мар и в 80 км от поселка Харьягинский. Месторождение открыто в 1981 г. Доказанные запасы нефти составляют более 500 млн бар. Разработка месторождения начата в I полугодии 2007 г. Качество добываемой с месторождения нефти после ее подготовки превышает качество российской экспортной смеси Urals: ее плотность составляет 35.5 API (Urals – 32.0 API), содержание серы – 0.71% (Urals – 1.30%). Месторождение разрабатывается ООО «Нарьянмарнефтегаз» – совместным предприятием НК «ЛУКОЙЛ» (70%) и ConocoPhillips (30%). Управление предприятием осуществляется на паритетной основе. ООО «Нарьянмарнефтегаз» переданы 11 лицензий на право разработки месторождений и 2 лицензии на разведку трех перспективных структур.

СОВМЕСТНЫЕ ПРОЕКТЫ

«Газпром» и «Росатом» подписали соглашение о сотрудничестве

ОАО «Газпром» и Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» подписали Генеральное соглашение о сотрудничестве сроком на 6 лет. В соответствии с документом, сотрудничество планируется развивать по следующим направлениям:

- реализация стратегических проектов освоения морских и шельфовых месторождений углеводородов (Штокмановского НГКМ, месторождений полуострова Ямал и Дальнего Востока);
- энергообеспечение газотранспортных сетей для поставки газа в регионы РФ и экспорта в Западную Европу и Юго-Восточную Азию;
- координация взаимосвязанных инвестиционных проектов;
- создание новых технологий, разработка конкурентоспособной (в т.ч. импортозамещающей) продукции для повышения эффективности разведки, добычи, транспортировки, хранения, переработки природного газа и газового конденсата.

В рамках Генерального соглашения ОАО «Газпром» и ГК «Росатом» разработают программу научно-технического сотрудничества, которая будет обновляться каждые три года. Стороны создадут также координационный совет для согласования совместных действий при реализации стратегических проектов и инвестиционных программ компаний.

СПРАВКА

Первое Генеральное соглашение о сотрудничестве между ОАО «Газпром» и Министерством РФ по атомной энергетике (позднее преобразовано в ГК «Росатом») было подписано в декабре 1999 г., второе – в феврале 2003 г. Предприятия «Росатома» привлекаются «Газпромом» к разработке сложного наукоемкого оборудования для своих дочерних обществ, в частности – аппаратуры для информационно-управляющих систем производственно-технологического комплекса ОАО «Газпром», интеллектуальных датчиков параметров технологических процессов добычи, транспортировки и переработки газа. Консолидация потенциала двух компаний позволяет разрабатывать и внедрять в дочерних обществах ОАО «Газпром» оборудование и программное обеспечение, конкурентоспособное с зарубежными аналогами, способствует повышению экономической, промышленной и информационной безопасности производственного комплекса ОАО «Газпром».

За время сотрудничества ОАО «Газпром» и ГК «Росатом» был успешно реализован ряд крупных проектов:

- введение в промышленную эксплуатацию интегрированных автоматизированных систем управления технологическими процессами добычи, транспортировки и переработки газа (в ООО «Газпром добыча Ноябрьск», ООО «Газпром трансгаз Ухта», ООО «Газпром трансгаз Сургут», ООО Газпром переработка»);
- оснащение системами управления более 29 тыс км магистральных газопроводов.

В настоящее время ГК «Росатом» осуществляет поставку датчиков для газодобывающих и газотранспортных обществ ОАО «Газпром».

ФИНАНСЫ
**ВЭБ предоставит
«Газпром нефти»
кредитную линию
с лимитом \$750 млн**

ОАО «Газпром нефть» заключило соглашение с ГК «Банк развития внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» о предоставлении кредитной линии с лимитом выдачи \$750 млн. Соглашение заключено в рамках Федерального закона №173-ФЗ от 13.10.08 г. «О дополнительных мерах по поддержке финансовой системы РФ» и Порядка реализации ГК «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» мер, предусмотренных ст. 1 и 2 ФЗ «О дополнительных мерах по поддержке финансовой системы РФ». Предоставление средств осуществляется пятью траншами по \$150 млн каждый. Первый транш предоставлен 15.12.08 г. Целью предоставления кредитной линии является частичное рефинансирование платежей, направленных на погашение основного долга по синдицированному кредиту на сумму до \$2.2 млрд, предоставленному ОАО «Газпром нефть» синдикатом иностранных банков.

СПРАВКА

В конце ноября 2007 г. ОАО «Газпром нефть» закрыло сделку по привлечению необеспеченного синдицированного кредита в размере \$2.2 млрд сроком на 3 года по ставке LIBOR+0.75%. Кредит предоставлен синдикатом банков, включающим ABN AMRO Bank N.V., Calyon, Citigroup Global Markets Ltd, Commerzbank Aktiengesellschaft, выступившими букраннерами по данной сделке, а также 12 другими международными банками.

ОАО «Газпром нефть» привлекло указанный кредит для финансирования расширения бизнеса в сегментах добычи, переработки и реализации нефти и нефтепродуктов.

**Финансовые результаты деятельности НК «ЛУКОЙЛ»
за 9 мес. 2008 г.**

Консолидированный отчет о прибылях и убытках НК «ЛУКОЙЛ» за 9 мес. 2008 г. по US GAAP (неаудированные данные), \$ млн

Показатели	9 мес. 2008 г.	9 мес. 2007 г.	Изменение, %
Выручка			
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	89 265	57 096	56.3
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	462	251	84.1
Итого выручка	89 727	57 347	56.5
Затраты и прочие расходы			
Операционные расходы	(5 882)	(4 469)	31.6
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки	(31 956)	(19 504)	63.8
Транспортные расходы	(4 048)	(3 251)	24.5
Коммерческие, общезаявственные и административные расходы	(2 832)	(2 259)	25.4
Износ и амортизация	(2 098)	(1 675)	25.3
Налоги (кроме налога на прибыль)	(11 124)	(6 529)	70.4
Акцизы и экспортные пошлины	(16 342)	(10 623)	53.8
Затраты на геолого-разведочные работы	(273)	(176)	55.1
Чистый убыток от выбытия и снижения стоимости активов	(210)	(33)	536.4
Прибыль от основной деятельности	14 962	8 828	69.5
Расходы по процентам	(259)	(240)	7.9
Доходы по процентам и дивидендам	113	82	37.8
Прибыль (убыток) по курсовым разницам	(216)	122	-
Прочие внеоперационные расходы	(115)	(137)	-16.1
Доля миноритарных акционеров	(77)	(118)	-34.7
Прибыль до налога на прибыль	14 408	8 537	68.8
Текущий налог на прибыль	(3 899)	(2 364)	64.9
Отложенный налог на прибыль	256	125	104.8
Итого расход по налогу на прибыль	(3 643)	(2 239)	62.7
Чистая прибыль	10 765	6 298	70.9
Базовая прибыль на одну обыкновенную акцию, \$	12.85	7.60	69.1

Показатель EBITDA (прибыль до вычета процентов, налога на прибыль, износа и амортизации) вырос на 60.6%, до \$16.652 млрд. Рост чистой прибыли связан с благоприятной ценовой конъюнктурой, высоким уровнем маржи нефтепереработки, увеличением объемов переработки, а также эффективным контролем над расходами. Вместе с тем, увеличение прибыли сдерживалось укреплением рубля по отношению к доллару, ростом транспортных тарифов и налоговой нагрузки. За 9 мес. 2008 г. компания заплатила \$31.1 млрд налогов, что на 60.4% больше по сравнению с 9 мес. 2007 г. Удельные расходы на добычу углеводородов в III кв. 2008 г. составили \$4.29 на 1 бар н.э. (в II кв. 2008 г. — \$4.31 на 1 бар н.э.), за 9 мес. 2008 г. — \$4.16 на 1 бар н.э. Капитальные затраты, включая неденежные операции, составили в III кв. 2008 г. \$2.7 млрд, практически не изменившись по

сравнению с уровнем II кв. 2008 г. Капитальные затраты за 9 мес. 2008 г. составили \$7.8 млрд. Добыча товарных углеводородов группы «ЛУКОЙЛ» (с учетом доли в добыче зависимых организаций) увеличилась на 0.4% и составила 2 189 тыс бар н.э. в сутки. Ввод Южно-Хыльчуйского месторождения в промышленную эксплуатацию в августе 2008 г. позволил компенсировать снижение добычи нефти компанией в традиционных регионах. Основной прирост добычи газа получен благодаря успешному развитию узбекского проекта Кандым-Хаузак-Шады. Объем переработки нефти на собственных НПЗ увеличился на 8.7% и составил 41.98 млн т, что связано с активной модернизацией и расширением перерабатывающих мощностей компании, а также высоким уровнем маржи нефтепереработки в России. Рост объемов переработки на российских НПЗ груп-

пы составил 5.6%, на зарубежных — 22.0%. Основной прирост обеспечили Волгоградский НПЗ, а также Одесский НПЗ, запуск которого после реконструкции состоялся в апреле 2008 г. Благодаря увеличению загрузки и оптимизации работы НПЗ компании выпуск нефтепродуктов на собственных заводах (без учета мини-НПЗ) вырос на 9.1%, до 39.42 млн т. Благодаря росту нефтепереработки экспорт нефтепродуктов за 9 мес. 2008 г. увеличился на 2.5%, до 19.3 млн т. Экспорт нефти за соответствующий период сократился на 10.7%, до 28.8 млн т. Общий объем реализации нефти и нефтепродуктов вырос на 0.7% по сравнению с 9 мес. 2007 г. и составил 99.4 млн т. Компания снизила объемы продаж нефти и существенно увеличила объем продаж нефтепродуктов. Объем розничных продаж нефтепродуктов вырос на 14.4%, до 10.6 млн т.

**Некоторые итоги деятельности ОАО «Газпром-нефть»
за 9 мес. 2008 г. по US GAAP**

Показатель	III кв. 2008 г.	III кв. 2007 г.	Изменение, %	9 мес. 2008 г.	9 мес. 2007 г.	Изменение, %
Выручка, \$ млн	9 638	5 435	77.33	27 315	14 678	86.09
EBITDA, \$ млн	2 642	1 553	70.12	7 761	4 485	73.04
Чистая прибыль, \$ млн	1 594	957	66.56	5 201	2 819	84.50

Рост чистой прибыли за III кв. и 9 мес. 2008 г. связан, в первую очередь, с ростом цен на внутреннем и внешнем рынках (средняя спотовая цена Urals за 9 мес. 2008 г. составила \$108.12 по сравнению с \$63.89 за аналогичный период 2007 г.). Кроме того, за 9 мес. 2008 г. компания увеличила долю переработки (на 8.4%), а также объемы реализации нефти и нефтепродуктов (соответственно на 8.2% и 7.4%).

ПЕРЕРАБОТКА

**На Ачинском НПЗ
введена в эксплуата-
цию установка
производства грану-
лированной серы**

В ОАО «Ачинский НПЗ» (дочернее предприятие НК «Роснефть») введена в эксплуатацию установка производства гранулированной серы. Общая стоимость проекта — 750 млн руб. Установка построена по технологии российского института ООО «Гипрогазоочистка» (г.Москва). Мощность установки составляет 7 тыс т сероводорода в год. Технология утилизации сероводорода позволяет извлекать до 98% серы. Управление технологическим процессом установки производится полностью автоматически. Ввод установки в эксплуатацию устранит одну из проблем при производстве экологически чистых моторных топлив, связанную с удалением из них серы, позволит увеличить их производство и создаст необходимые условия для продолжения реконструкции предприятия. Для удобства транспортировки готового продукта на установке предусмотрена линия грануляции и пакетирования.

СПРАВКА

Ачинский НПЗ — одно из самых новых нефтеперерабатывающих предприятий России. Строительство завода началось в 1972 г., а первая продукция была получена 12.12.82 г. В 1994 г. распоряжением Правительства РФ ОАО «Ачинский НПЗ» включено в состав ОАО «Восточная нефтяная компания», созданного на основе нефтедобывающего предприятия «Томскнефть». С декабря 1997 г. ОАО «Ачинский НПЗ» входило в состав НК «ЮКОС». С мая 2007 г. ОАО «Ачинский НПЗ» входит в структуру НК «Роснефть». Ассортимент продукции включает более 100 видов нефтепродуктов, которые реализуются в регионах Западной и Восточной Сибири, Дальнего Востока. Часть продукции поставляется в европейские регионы и на экспорт. В 2007 г. объем переработки нефтесырья на Ачинском НПЗ составил 6.4 млн т (на 14.3% больше, чем в 2006 г.).

АКТИВЫ

**Германия разрешила
Glencore покупку
акций НК «РуссНефть»**

Антимонопольное ведомство Германии одобрило заявку компании Glencore на приобретение акций НК «РуссНефть». Заявка была подана 26.11.08 г. В настоящее время НК «РуссНефть» находится в стадии продажи. На покупку контрольного пакета акций компании претендуют структуры, аффилированные с группой «Базовый элемент», на покупку трех дочерних компаний НК «РуссНефть» — компания Glencore. Оба претендента в 2007 г. подали заявки в ФАС России, однако решение по ним до сих пор не принято.

СПРАВКА

ОАО «РуссНефть» было создано Михаилом Гуцериным в сентябре 2002 г. после его увольнения с поста президента ОАО «Славнефть». В состав НК «РуссНефть» входят 2 НПЗ и 29 добывающих предприятий в Западной Сибири, Томской, Пензенской, Самарской, Новосибирской, Ульяновской, Брянской, Архангельской областях, Республиках Коми и Удмуртия, а также в Беларуси. Компания также владеет сетью из 311 АЗС.

Доказанные запасы нефти и газа НК «РуссНефть» по состоянию на 1.01.07 г. составляли 1 255.1 млн бар н.э., в т.ч. нефти — 1 092.1 млн бар, газа — 978.4 млрд куб футов. 12.02.07 г. президенту «РуссНефти» Михаилу Гуцериеву и трем топ-менеджерам компании предъявлены обвинения по ч. 2 ст. 171 (незаконное предпринимательство, совершенное группой лиц в особо крупном размере) и ч. 2 ст. 199 Уголовного кодекса (уклонение от уплаты налогов с организаций).

ТРАНСПОРТИРОВКА

**«Роснефть» начала
эксплуатировать
новый танкер**

На Архангельском нефтеналивном терминале ООО «РН-Архангельскнефтепродукт» произведена первая отгрузка топлива на борт недавно приобретенного танкера усиленного ледового класса.

Танкер дедевейтом 30 тыс т построен по заказу НК «Роснефть» на верфи испанской судостроительной фирмы Factorias Vulcano S.A. Уникальное в своем классе судно, получившее имя «РН Архангельск», специально создано для эксплуатации в условиях арктических морей. Необходимость приобретения такого судна стала очевидной с началом реализации схемы транспортировки нефти из Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции. Ранее сырье с Архангельского нефтеналивного терминала на плавучее нефтехранилище «Белокаменка» под Мурманском доставлялось танкерами-челноками типа «Самолтор».

Длина «РН Архангельск» — 176 м, ширина — 30 м. За год новый танкер доставит на «Белокаменку» более 1.2 млн т нефти. Судно имеет двухкорпусную конструкцию и соответствует самым строгим стандартам навигационной и экологической безопасности. Его эксплуатация значительно повышает надежность и безопасность маршрута вывоза нефти северных месторождений «Роснефти» через Архангельск. Эксплуатация судна, развивающего скорость до 16 узлов, будет осуществляться совместно с ОАО «Совкомфлот».

СПРАВКА

В феврале 2006 г. НК «Роснефть» заключила контракт с Factorias Vulcano S.A. на строительство трех двухкорпусных танкеров-челноков. Танкеры предназначены для круглогодичной транспортировки нефти с терминала ОАО «НК «Роснефть-Архангельскнефтепродукт» (порт Архангельск) до принадлежащего «Роснефти» рейдового перевалочного комплекса «Белокаменка», расположенного в Кольском заливе. Технические характеристики танке-

**КОРОТКО
нефть и газ
РОССИЯ**

Международное рейтинговое агентство Moody's Investors Service понизило прогноз по рейтингу ОАО «Газпром» с «позитивного» до «стабильного» в связи с аналогичным пересмотром прогноза по суверенному рейтингу РФ. Кроме того, по этой же причине агентство понизило кредитный рейтинг эмитента АК «Транснефть» с «А2» до «А3». Дополнительным фактором к снижению рейтингов АК «Транснефть» стало предположение аналитиков Moody's, что взаимоотношения между компанией, нефтяной отраслью и правительством страны являются нестабильными.

СПРАВКА

12.12.08 г. Moody's понизило прогноз по суверенным рейтингам РФ с «позитивного» до «стабильного». Moody's последним из трех крупнейших рейтинговых агентств предприняло негативное действие по рейтингу РФ.

ров позволят осуществлять транспортировку нефти, нефтепродуктов и химических веществ, для чего суда будут оборудованы 12 специальными емкостями. Финансирование строительства танкеров осуществляется за счет заемных средств, в т.ч. за счет использования 14-летнего банковского кредита под гарантию экспортного кредитного агентства Испании.

ТРАНСПОРТИРОВКА

Подписан Меморандум о принципах расширения КТК

18.12.08 г. представители акционеров Каспийского трубопроводного консорциума (КТК), а также Министерства энергетики РФ и Министерства энергетики и минеральных ресурсов Казахстана подписали Меморандум о принципах расширения трубопровода КТК, предлагающего увеличение пропускной способности с нынешних 33 млн т до 67 млн т в год. Единственной компанией, не согласовавшей Меморандум, является ВР. При этом ВР по-прежнему поддерживает данный проект и ожидает оформления в 2009 г. окончательных юридических документов по результатам коммерческих переговоров с НК «ЛУКОЙЛ» — своим партнером по СП LukArco B.V., являющемуся акционером КТК. Реализация Меморандума в течение 2009 г. будет продолжена с согласия ВР. Расширение КТК будет проходить поэтапно и должно быть завершено в 2013 г. Работа по подготовке проектной документации и получению необходимых разрешений и согласований будет продолжена в течение 2009 г. Ожидается, что окончательное решение о реализации проекта будет принято акционерами в конце 2009 г. Тогда же будет определен и окончательный график реализации проекта. Проект расширения предполагает строительство 10 дополнительных насосных станций в России и Казахстане, шести

резервуаров для хранения нефти под г.Новороссийском, а также третьего выносного причального устройства на морском терминале КТК. Проект будет финансироваться из собственных средств КТК, получаемых за счет тарифа на прокачку в размере \$38 за 1 т и продления срока действия процентной ставки (6%) по займам. Согласно достигнутой с акционерами договоренности, КТК получит отсрочку по погашению имеющейся задолженности до завершения проекта расширения.

СПРАВКА

Нефтепроводная система КТК соединяет месторождения Западного Казахстана с российским побережьем Черного моря. Протяженность нефтепровода — 1 580 км. КТК был официально открыт в ноябре 2001 г. В настоящее время мощность нефтепровода составляет около 32 млн т нефти в год. Доли участия в КТК распределены следующим образом: АК «Транснефть» — 24%, НК «КазМунайГаз» — 19%, Oman CPC Co. — 7%, Chevron Caspian Pipeline Consortium Co. — 15%, Mobil Caspian Pipeline Co. — 7.5%, Oryx Caspian Pipeline LLC — 1.75%, СП LukArco B.V. — 12.5%, СП Rosneft-Shell Caspian Ventures Ltd — 7.5%, Agip International N.V. — 2%, BG Overseas Holdings Ltd — 2% и Kazakhstan Pipeline Ventures LLC — 1.75%. В 2007 г. прокачка нефти по системе КТК составила 32.612 млн т (на 4.8% больше, чем в 2006 г.). В 2008 г. объем прокачки нефти планируется на уровне 33.8 млн т.

«Стройтрансгаз» заключил новый контракт в Греции

Консорциум в составе ОАО «Стройтрансгаз» (лидер консорциума) и совместного российско-греческого предприятия «Прометей Газ» подписали с греческой государственной компанией DESFA S.A (оператором национальной газотранспортной системы) контракт стоимостью EUR53.4 млн на строительство компрессорной станции (КС) «Неа Мессимврия» на магистральном газопроводе Кулата-Афины в районе г.Салоники. Контракт заключен на условиях EPC (проектирование, поставки, строительство). В обязательства ОАО «Стройтрансгаз» входят, в частности, проектирование, поставки и работы по монтажу оборудования, трубной обвязке, электрике, КИПиА, катодной защите, системе управления и пуско-наладочные работы. Начало реализации контракта намечено на I кв. 2009 г., контрактный срок реализации — 26 месяцев. Строительство КС «Неа Мессимврия» предусмотрено подписанным в декабре 1994 г. межправительственным соглашением между Россией и Грецией.

СПРАВКА

Согласно указанному межправительственному соглашению между Россией и Грецией, ОАО «Стройтрансгаз» в составе консорциума с АО «Прометей Газ» и «Зангас» участвовало в строительстве «под ключ» разводящих газопроводов-отводов высокого давления от магистрального газопровода Болгария-Афины. В 1996-2000 гг. было построено 446 км разводящих газопроводов диаметром от 10 до 30 дюймов для греческой государственной газовой корпорации DEPA S.A. В августе 2007 г. ОАО «Стройтрансгаз» завершило строительство газопровода Александруполис-Комотины протяженностью 53.7 км и диаметром 36 дюймов. Проект реализован консорциумом ОАО «Стройтрансгаз» (лидер консорциума) и АО «Прометей Газ» для DEPA S.A. Новый газопровод соединил ранее построенный ОАО «Стройтрансгаз» газопровод-отвод Карпери-Кавала-Комотины протяженностью 215 км и диаметром 24 дюйма с участком газопровода Александруполис-Кипи/граница Турции. Это позволило связать газотранспортную систему Греции и Турции.

ДОБЫЧА

ОПЕК снизит добычу нефти еще на 2.2 млн бар в сутки

17.12.08 г. на чрезвычайном заседании ОПЕК в Ороне (Алжир) принято решение о сокращении с 1.01.09 г. добычи нефти странами картеля на 4.2 млн бар в сутки по сравнению с уровнем фактической добычи ОПЕК-11 (без Ирака и Индонезии) в сентябре 2008 г., составившим 29.045 млн бар в сутки. При этом страны картеля обязались строго выполнять договоренность о снижении добычи и придерживаться согласованного объема.

Таким образом, с учетом произошедшего с сентября 2008 г. снижения добычи, с 1.01.09 г. реальное снижение добычи странами ОПЕК составит 2.2 млн бар в сутки, а общий объем добычи — 24.845 млн бар в сутки.

В заявлении ОПЕК отмечено, что по результатам анализа перспектив развития нефтяного рынка, в т.ч. прогнозов относительно спроса и предложения в 2009 г., в особенности в I и II кв., конференция ОПЕК сочла, что объемы поступающей на рынки нефти превышают существующий спрос. С июля 2008 г. цена нефти опустилась с рекордных \$147 за 1 бар ниже \$50 за 1 бар, что вынудило ОПЕК начать сокращение добычи сырья. По мнению ОПЕК, справедливая цена нефти, которая должна устраивать как производителей, так и потребителей, составляет \$70-80 за 1 бар.

ОПЕК опасается, что дальнейшее снижение цен на энергоносители может лишить нефтяную отрасль инвестиций, необходимых для гарантированных поставок в средней и долгосрочной перспективе.

В заявлении ОПЕК вновь призвала не входящие в картель добывающие и экспортирующие нефть страны принять совместные меры по стабилизации нефтяного рынка.

Вместе с тем, еще до заседания ОПЕК заместитель председателя Правительства РФ Игорь Сечин и министр промышленности и энергетики Азербайджана Натик Алиев заявили о готовности своих стран сократить суточную нефтедобычу соответственно на 0.32 млн и 0.3 млн бар в сутки. А уже в ходе заседания И.Сечин заявил, что по итогам переговоров секретариата ОПЕК и Минэнерго РФ будет создана совместная рабочая группа, которая займется выработкой согласованных подходов с целью решения наиболее важных проблем мировой нефтяной отрасли. По словам И.Сечина, более тесной координации способствовало бы предоставление России статуса постоянного наблюдателя в ОПЕК.

«Газпром» победил в тендере на разработку углеводородов в Алжире

ОАО «Газпром» признано победителем тендера на разведку и разработку углеводородов сухопутного участка Эль Ассел, расположенного в бассейне Беркин в Алжире.

Первый открытый национальный и международный тендер на разведку и разработку углеводородов проводился Национальным агентством по развитию углеводородных ресурсов Алжира (АЛНАФТ). Всего на тендер было выставлено 16 лицензионных участков, интерес к участию проявили более 50 компаний. По результатам тендера, в частности, Epi получила участок в Керзе, Rhurgaz — в районе Якуб, BG — Герн-эль-Гесаа.

ОАО «Газпром» планирует инвестировать в проведение геолого-разведочных работ по проекту (2 500 кв км сейсмических данных 3D и бурение четырех поисковых скважин) около \$120 млн. Согласно предварительным оценкам, извлекаемые запасы нефти на участке Эль Ассел составляют около 30 млн т.

СПРАВКА

Доказанные запасы природного газа Алжира составляют 4.58 трлн куб м (второе место в Африке после Нигерии). Основная часть запасов природного газа сосредоточена в центральной и восточной частях страны. Доказанные запасы нефти Алжира составляют 1.58 млрд т (третье место в Африке после Ливии и Нигерии). В энергобалансе Алжира природный газ занимает 62.5%, нефть — 34.5%, уголь — 2.5%, гидроэнергетика — 0.5%. Алжирская государственная нефтегазовая корпорация Sonatrach занимается разведкой, транспортировкой и маркетингом нефти и природного газа, контролирует основные объемы добычи газа и его оптовую продажу. В 2007 г. добыча природного газа корпорацией составила 83 млрд куб м. На внутренний рынок было поставлено 24.4 млрд куб м.

На месторождении Каракудук введена в эксплуатацию установка комплексной подготовки и утилизации ПНГ

На месторождении Каракудук (Мангистауская область, Казахстан) введена в эксплуатацию установка комплексной подготовки и утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ). Строительство установки и реконструкция системы сбора и подготовки сырья на месторождении общей стоимостью около \$70 млн осуществлялись в рамках казахской государственной программы по утилизации ПНГ. Установка обеспечивает сбор ПНГ, доведение его до качества, соответствующего государственному стандарту, транспортировку по магистральному газопроводу Окарем-Бейнеу до конечных потребителей и использование на собственные нужды промысла. Эксплуатация системы утилизации попутного газа позволит операционной компании «КаракудукМунай» обеспечить поставку товарного газа жителям окрестных поселков Куланды, Курык, Жетыбай и Мунайши и ряду крупных промышленных предприятий региона. Проектировщиками и подрядчиками строительства комплекса являются казахские организации, основное оборудование поставлено канадской компанией Thermo Design Engineering. По информации LUKOIL Overseas Holding Ltd (оператор зарубежных проектов НК «ЛУКОЙЛ»), на месторождении Каракудук добыта 5-миллионная тонна нефти с начала работы промысла и 3-миллионная тонна со времени вхождения в проект российской компании в ноябре 2005 г.

КОРОТКО нефть и газ МИР

Казахстан заморозил реализацию проектов строительства нефтеперерабатывающих предприятий в турецком порту Джейхан и грузинском порту Батуми, — сообщил **президент НК «КазМунайГаз» Каиргельды Кабылдин**. По его словам, в связи с мировым финансовым кризисом, компания будет определять приоритеты вложения средств. На сегодняшний день приоритетом компании является расширение мощностей трех существующих НПЗ в Казахстане.

ОАО «Газпром экспорт» и чешская Moravské Naftové Doly подписали меморандум о взаимопонимании в области подземного хранения газа. Документ является первым шагом к возможному строительству в Чехии нового ПХГ мощностью 500 млн куб м. Стороны создадут экспертные рабочие группы, которые в течение 2009 г. проведут консультации по техническим и экономическим аспектам для принятия решения об участии в проекте.

ОАО «Газпром» предложило Польше скорректировать межправительственное соглашение для обеспечения возможности прямых поставок газа в страну, минуя посредника — компанию RosUkrEnego, — сообщил заместитель председателя правления ОАО «Газпром» Александр Медведев.

СОВМЕСТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Утверждены планы деятельности «Вьетгазпрома»

Комитет управления по нефтегазовому контракту по блоку №112 континентального шельфа Вьетнама утвердил итоги работы совместной операционной компании «Вьетгазпром» в 2008 г., а также план деятельности на 2009 г. Всего за время реализации контракта проведены сейсморазведочные работы 3D в объеме 800 кв км, а также пробурены три поисковые скважины. В феврале 2008 г. получено разрешение правительства Вьетнама на расширение площади на блоке №111/04. В 2008 г. дополнительно проведены сейсморазведочные работы 2D в объеме 2 тыс пкм на прибрежной части блоков №111/04 и №112, и 3D в объеме 900 кв км на месторождении Бао Ванг и перспективной структуре Бао Чанг. В настоящее время ведется интерпретация данных, полученных в результате сейсморазведочных работ, а также подготовка к бурению трех разведочных скважин на месторождении Бао Ванг и трех поисковых скважин на структурах Бао Ден, Бао Чанг и Прибрежной. Программа бурения рассчитана на 14 месяцев, начало работ планируется в июне 2009 г. Кроме того, состоялось организационное заседание комитета управления по нефтегазовому контракту по блокам №129, 130, 131, 132 континентального шельфа Вьетнама, на котором утверждена программа работ и бюджет СОК «Вьетгазпром» по исследованию этих блоков. В частности, в 2009 г. планируется проведение морских сейсморазведочных работ 2D в объеме 8,8 тыс пкм (переобработка и интерпретация 10,75 пкм), а также проведение морских геохимических исследований (отбор около 1 тыс проб).

Как сообщалось ранее, 27.10.08 г. ОАО «Газпром» и вьетнамская Корпорация нефти и газа (КНГ) Petrovietnam подписали нефтегазовый контракт по блокам №129, 130, 131, 132 континентального шельфа Вьетнама сроком на 30 лет. Документ предусматривает проведение разведки, разработки и добычи углеводородов на указанных блоках. Реализация контракта будет осуществляться на условиях раздела продукции. Оператором по контракту выступает совместная операционная компания ОАО «Газпром» и Petrovietnam — «Вьетгазпром». На стадии проведения геолого-разведочных работ финансирование проекта будет осуществлять ОАО «Газпром».

СПРАВКА

КНГ «Петровьетнам» (Petrovietnam) создана в 1975 г., владеет лицензиями на разведку, разработку и переработку нефти и газа, а также принимает участие в других нефтегазовых проектах, владеет крупнейшими мощностями для транспортировки, распределения, продажи, переработки и хранения природного газа во Вьетнаме. КНГ «Петровьетнам» ведет также разведочную деятельность в Малайзии, Индонезии, Монголии и Алжире и добывает нефть в Ираке и Малайзии. В настоящее время компания «Вьетгазпром» в соответствии с контрактом от 11.09.2000 г. осуществляет геолого-разведочные работы на блоке №112 континентального шельфа Вьетнама. Контракт предусматривает поиск, разведку, добычу и реализацию углеводородов. В августе 2007 г. в ходе проведения «Вьетгазпромом» геолого-разведочных работ на блоке №112 в заливе Бак Бо при испытании первой поисковой скважины на площади Бао Ванг получен промышленный при-

ток природного газа. В открытом месторождении также обнаружен газовый конденсат. 20.11.06 г. ОАО «Газпром» и Petrovietnam подписали Соглашение о сотрудничестве, предусматривающее сотрудничество компаний по следующим направлениям: разведка, разработка, транспортировка, использование и реализация природного газа, нефти и других энергоносителей; проектирование, строительство, эксплуатация и обслуживание нефтепроводов и газопроводов, объектов хранения нефти и газа, а также распределительных трубопроводных сетей; диагностика и контроль технического состояния и безопасности газопроводов и нефтепроводов, а также других объектов газовой и нефтехимической инфраструктуры; использование нефти и газа в качестве моторного топлива, развитие и управление системами газораспределения и сети АЗС; переработка нефти, газа и других видов углеводородного сырья; поставка продуктов переработки нефти и газа, а также оборудования для нефтегазовой промышленности. Документом предусмотрено также взаимодействие компаний в перспективных проектах в третьих странах, в т.ч. в области разведки и разработки газовых и нефтяных месторождений. 23.05.08 г. подписано Соглашение о дальнейшем сотрудничестве между ОАО «Газпром» и Petrovietnam, предусматривающее проведение геолого-разведочных работ и дальнейшее освоение четырех новых блоков на шельфе Вьетнама, а также создание совместного предприятия «Газпромвьет» для работы в России и третьих странах.

«ЛУКОЙЛ» намерен поставлять нефтепродукты в Аргентину

НК «ЛУКОЙЛ» и аргентинские компании Enargia Argentina S.A. (Enarsa) и Pobater S.A. подписали меморандум о взаимопонимании. Документ завизировал также министр планирования Аргентины Хулио Де Видо. Меморандум предусматривает, в частности, возможность поставок НК «ЛУКОЙЛ» нефтепродуктов (мазут и дизельное топливо) для Enarsa и использования инфраструктуры Pobater для хранения топлива. Документ заключен сроком на 3 года и может быть пролонгирован. По информации представитель НК «ЛУКОЙЛ», с 1.12.08 г. компания начала поставки нефти на нефтеперерабатывающий комплекс ISAB на Сицилии. Производимые нефтепродукты предполагается поставлять в Аргентину. Как сообщалось ранее, 23.06.08 г. НК «ЛУКОЙЛ» и итальянская ERG S.p.A. подписали соглашение о создании СП по управлению ISAB. Доля НК «ЛУКОЙЛ» в СП составит 49%, доля ERG — 51%. Сумма сделки — EUR 1.347 млрд, за исключением стоимости товарных запасов нефти. В перспективе доля НК «ЛУКОЙЛ» в СП может быть увеличена. Кроме того, по условиям соглашения ERG S.p.A. получила опцион на продажу НК «ЛУКОЙЛ» оставшейся доли акций СП. Реализация акций будет проводиться исходя из общей стоимости акций СП на уровне \$2-2.75 млрд. Согласно подписанному позже дополнению к соглашению о создании СП, датой закрытия сделки было определено 1.12.08 г. НК «ЛУКОЙЛ» оплатила первый транш в размере EUR 600 млн. Оставшиеся денежные средства, включая стоимость товарных запасов нефти (по средним ценам ноября 2008 г.), будут выплачены тремя отдельными траншами с рассрочкой до конца сентября 2009 г.

СПРАВКА

Enarsa осуществляет деятельность в области разведки и добычи нефти и газа, их транспортировки, хранения, переработки и торговли углеводородами, а также в других смежных направлениях деятельности в Аргентине и других странах Латинской Америки. Pobater владеет нефтебазами и НПЗ, расположенными в аргентинской провинции Буэнос-Айрес. НК «ЛУКОЙЛ» осуществляет деятельность на международном рынке в качестве поставщика нефтепродуктов через свои дочерние компании — LITASCO (Швейцария) и LUKOIL Pan Americas L.L.C. (США), которые имеют значительный опыт поставок дизельного топлива в Латинскую Америку. На сегодняшний день НК «ЛУКОЙЛ» уже ведет активную работу в двух странах Латинской Америки — в Колумбии и Венесуэле. Комплекс ISAB с индексом сложности Нельсона 9.3 является одним из крупнейших в регионе и ориентирован на производство широко востребованных в Европе средних дистиллятов (в первую очередь, керосина и дизельного топлива). В его состав входят два НПЗ, объединенных системой трубопроводов и интегрированных в единый технологический комплекс мощностью 16 млн т сырья в год. Комплекс располагает широким спектром современных конверсионных процессов, таких как каталитический крекинг, гидрокрекинг и ряд других. В состав комплекса входят также три морских причала и резервуарный парк объемом 3 700 тыс куб м. НК «ЛУКОЙЛ» и ERG S.p.A. будут осуществлять поставки сырой нефти на переработку на ISAB и реализовывать готовую продукцию в соответствии с долей своего участия в СП. Комплекс ISAB способен перерабатывать нефть сорта Urals, что дает «ЛУКОЙЛу» возможность интегрировать его в свою цепочку экспортных поставок. ISAB станет центральным звеном бесперебойного обеспечения нефтепродуктами собственных АЗС НК «ЛУКОЙЛ» на Балканах.

ПЕРЕРАБОТКА

«Стройтрансгаз» перенес срок сдачи первого ГПЗ в Сирии

ОАО «Стройтрансгаз» и Сирийская газовая компания (Syrian Gas Company) перезаключили контракт, предусматривающий перенос срока сдачи в эксплуатацию первого ГПЗ на июнь 2009 г., — сообщил главный менеджер газовых проектов департамента зарубежного и специального строительства ОАО «Стройтрансгаз» Валерий Плотников. Ранее завершение проекта планировалось на осень 2008 г., а затем переносилось на более поздние сроки. По словам В.Плотникова, завод уже начал работать по короткой схеме — поставляемый с месторождения газ, минуя завод, поступает потребителям. В.Плотников сообщил, что строительство второго ГПЗ планируется завершить в сентябре 2010 г.

СПРАВКА

В декабре 2005 г. ОАО «Стройтрансгаз» и Syrian Gas Company подписали контракт на строительство ГПЗ и сопутствующих сооружений и трубопроводов от газовых месторождений в южной части центрального района Сирии. По условиям контракта, ОАО «Стройтрансгаз» реализует проект на условиях EPC. Стоимость контракта — \$200 млн. Срок реализации проекта — 22 месяца. ГПЗ расположен в 70 км от г.Пальмира (район крупнейших месторождений углеводородов в Сирии). В объем работ входит обустройство площадок скважин и сооружение сепараторов предварительной очистки газа на месторождениях Abo Rabaah, N. Al Faid и Qomqom, а также строительство сборных трубопроводов от скважин до предварительных сепараторов и далее до ГПЗ, врезок для подачи газа и конденсата от завода в действующие газозо- и нефтепроводы, эстакады налива сжиженного газа в автоцистерны. Производительность завода составит 2.2 млрд куб м очищенного газа, 23 тыс т сжиженного пропан-бутана и 233 тыс т конденсата в год.

В феврале 2008 г. ОАО «Стройтрансгаз» начало реализацию проекта строительства ГПЗ №2 и обустройства пяти газовых месторождений в северной части центрального региона Сирии. Контракт на строительство ГПЗ №2 заключен с Syrian Gas Company на условиях EPC в мае 2007 г. ГПЗ №2 располагается в 75 км юго-восточнее г.Аль-Ракка и в 230 км от г.Хомс. Мощность ГПЗ №2 по переработке сырого газа составит 1.3 млрд куб м в год. Полученный товарный газ будет направляться по существующему газопроводу до Алеппо, а конденсат подаваться на станцию сбора нефти Аль-Саффийан (Al-Suffian). Проект включает обвязку скважин пяти газовых месторождений West Twinan, Twinan, Al Gour, East Al Akram и Al Harith, а также подсоединение их к центральному газосборным измерительным станциям (GGMS), от которых газ по трубопроводам будет поступать на ГПЗ.

КОРОТКО нефть и газ МИР

Правительство Литвы приняло решение продать польскому PKN Orlen государственный пакет акций в размере 9.98% уставного капитала концерна Mazeikiu Nafta. Мотивация — сложное финансовое положение страны, в частности, необходимость изыскания ресурсов для покрытия дефицита госбюджета 2009 г.

Мировой рынок нефти

15.12.08 г.

мировые цены на сырую нефть снизились: на ICE Futures цена закрытия на североморскую нефтяную смесь Brent с поставками в январе 2009 г. — на 3.90%, до \$44.60 за 1 бар; на NYMEX цена закрытия на нефть Light Sweet Crude Oil с поставками в январе 2009 г. — на 3.82%, до \$44.51 за 1 бар. В ходе торгов цены на нефть впервые за две недели превысили \$50 за 1 бар под влиянием снижения курса доллара США и ожиданий принятия ОПЕК решения о снижении добычи нефти на 2 млн бар в сутки. Однако к закрытию торгов цены вновь снизились в результате ликвидации трейдерами длинных позиций и фиксации прибыли, образовавшейся за предыдущую неделю и в начале торгового дня.

16.12.08 г.

нефтяные котировки вновь снизились. На ICE Futures североморская нефтяная смесь Brent с поставками в январе 2009 г. подешевела на 0.09%, до \$44.56 за 1 бар; на NYMEX нефть Light Sweet Crude Oil с поставками в январе 2009 г. — на 2.04%, до \$43.60 за 1 бар. Трейдеры продолжали осуществлять ценовую коррекцию с целью фиксации прибыли. Поддержку ценам оказывали ожидания принятия ОПЕК решения о снижении добычи нефти, а также ситуация на фондовом и валютном рынках, отреагировавших на решение ФРС США о снижении базовой процентной ставки до 0.00-0.25%. В частности, фондовые торги в США закрылись ростом основных фондовых индексов на 4.2-5.4%, а доллар США существенно подешевел относительно ведущих мировых валют — Dollar Index (spot) снизился за день почти на 2%, до 80.683 пункта.

17.12.08 г.

цены на сырую нефть продолжили снижение: на ICE Futures североморская нефтяная смесь Brent с поставками в феврале 2009 г. подешевела на 2.40%, до \$45.53 за 1 бар; на NYMEX нефть Light Sweet Crude Oil с поставками в январе 2009 г. — на 8.12%, до \$40.06 за 1 бар. После обнародования решения ОПЕК о снижении с 1.01.09 г. добычи на

2.2 млн бар в сутки начались активные продажи нефтяных фьючерсов, поскольку такое решение ОПЕК было ожидаемым и ранее уже было заложено в цену контрактов. Эксперты заявили, что очередное снижение добычи странами ОПЕК существенно не повлияет на ситуацию на рынке нефти и может иметь только краткосрочный эффект, поскольку основные экономические индикаторы свидетельствуют о более затяжном кризисе мировой экономики, чем предполагалось ранее. Кроме того, фактором снижения нефтяных цен стали данные об увеличении запасов нефти и нефтепродуктов в США. Согласно отчету Департамента энергетики США (DOE), за неделю с 6.12. по 12.12.08 г. коммерческие запасы сырой нефти в США выросли на 0.5 млн бар, до 321.3 млн бар (на 8.2% больше, чем на аналогичную дату прошлого года), запасы бензинов выросли на 1.3 млн бар, до 204.0 млн бар (на 0.6% меньше), запасы дистиллятов выросли на 2.9 млн бар, до 133.5 млн бар (на 3.2% больше), запасы печного топлива выросли на 0.6 млн бар, до 41.9 млн бар (на 3.2% больше). Эксперты прогнозировали увеличение запасов нефти в среднем на 0.3 млн бар, запасов бензинов — на 1.4 млн бар, запасов дистиллятов — на 1.3 млн бар. Увеличение запасов нефти в США обусловлено снижением загрузки нефтеперерабатывающих мощностей за неделю с 87.4% до 84.1% при снижении импорта почти на 300 тыс бар в сутки. При этом среднее за четыре недели потребление нефти и нефтепродуктов в стране снизилось по сравнению с аналогичным периодом прошлого года почти на 5%. В ходе торгов на NYMEX цена на нефть Light Sweet Crude Oil впервые за 4.5 года опускалась ниже уровня \$40 за 1 бар, достигнув \$39.88 за 1 бар, а цена закрытия оказалась самой низкой с 12.07.04 г.

18.12.08 г.

мировые цены на сырую нефть вновь снизились: на ICE Futures цена закрытия на североморскую нефтяную смесь Brent с поставками в феврале 2009 г. — на 4.77%, до \$43.36 за 1 бар; на NYMEX цена закрытия на нефть Light Sweet Crude

Oil с поставками в январе 2009 г. — на 9.59%, до \$36.22 за 1 бар. Снижение цен продолжилось на фоне укрепления опасений, что из-за углубления кризиса мировой экономики и падения спроса на энергоносители предпринятые ОПЕК меры по сокращению добычи не приведут к существенному улучшению ситуации на нефтяном рынке. Эксперты считают, что решение ОПЕК о снижении с 1.01.09 г. добычи нефти еще на 2.2 млн бар в сутки реально окажет воздействие на рынок не ранее II кв. 2009 г. Кроме того, на снижение нефтяных цен повлияла ситуация на фондовом и валютном рынках. В частности, по итогам дня основные фондовые индексы США снизились в среднем на 1.7-2.4%, а доллар США несколько подорожал относительно ведущих мировых валют — Dollar Index (spot) вырос за день на 0.7%, до 79.467 пункта. В ходе торгов на NYMEX цена на нефть Light Sweet Crude Oil опускалась до уровня \$35.98 за 1 бар, а цена закрытия оказалась самой низкой с конца июня 2004 г.

19.12.08 г.

мировые цены на сырую нефть изменились разнонаправленно: на ICE Futures цена закрытия на североморскую нефтяную смесь Brent с поставками в феврале 2009 г. выросла на 1.48%, до \$44.00 за 1 бар; на NYMEX цена закрытия на нефть Light Sweet Crude Oil с поставками в январе 2009 г. снизилась на 6.49%, до \$33.87 за 1 бар. Цена нефти Light Sweet Crude Oil опустилась до самого низкого уровня с середины апреля 2004 г. Однако снижение цены объясняется экспирацией январских контрактов — в последний день торгов этими контрактами спрос на них был достаточно низким. Цена же февральских контрактов на нефть Light Sweet Crude Oil выросла на \$0.69, до \$42.36 за 1 бар. Рост цен на нефть был вызван заявлением президента ОПЕК Шакиба Хелиля о возможном проведении 19.01.09 г. встречи министров нефти стран картеля для обсуждения вопроса о еще более значительном снижении добычи нефти.

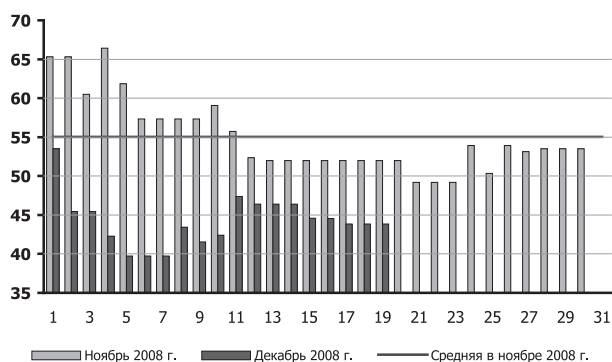
МИРОВОЙ РЫНОК НЕФТИ



Цены на международных биржах с 1.11.08 г. по 19.12.08 г.

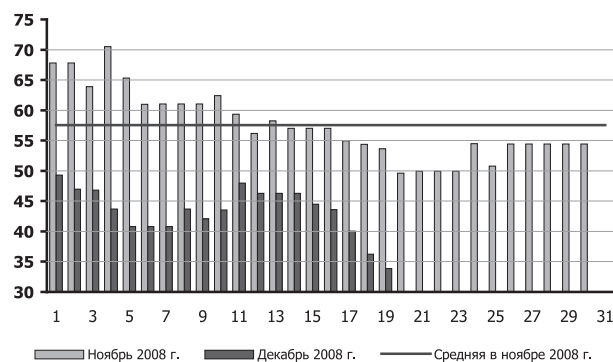
ICE Futures: сырая нефть (брент)

ежедневная цена закрытия 19.12.08 г. – 43.86 \$/бар



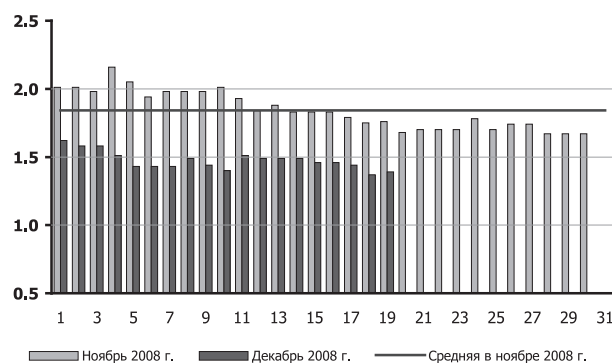
NYMEX: малосернистая сырая нефть

ежедневная цена 19.12.08 г. – 33.87 \$/бар



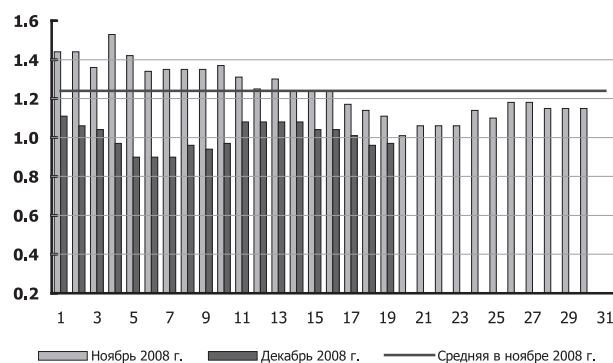
NYMEX: печное топливо

ежедневная цена 19.12.08 г. – 1.39 \$/галлон



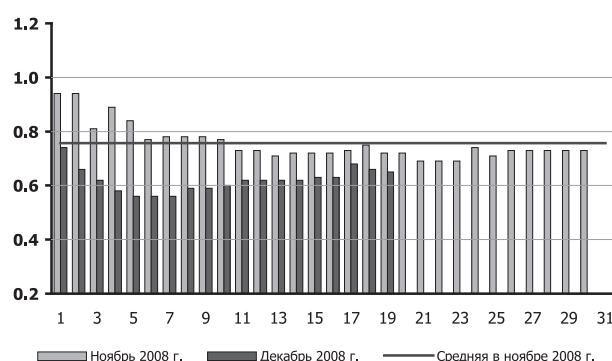
NYMEX: неэтилированный бензин

ежедневная цена 19.12.08 г. – 0.97 \$/галлон



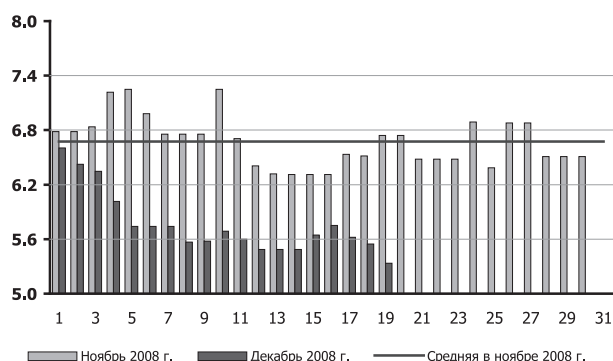
NYMEX: пропан

ежедневная цена 19.12.08 г. – 0.65 \$/галлон



NYMEX: природный газ

ежедневная цена 19.12.08 г. – 5.334 \$/MMBtu



ЗАКОН И БИЗНЕС

АМК запретил монополизировать поставки угля ТЭС

АМК запретил предприятиям-участникам Оптового рынка угольной продукции Украины (ОРУП) осуществлять согласованные действия по заключению совместного договора на поставки угля энергогенерирующим компаниям. Как установил Комитет, рыночная доля участников ОРУП превышает 35%. При этом заключение договора предусматривает установление единой согласованной цены на уголь, распределение рынка между угледобывающими предприятиями и определяет ГП «Уголь Украины» единым поставщиком угольной продукции. Осуществление таких согласованных действий приведет к ограничению конкуренции и монополизации угольного рынка.

СПРАВКА

Учредительное собрание участников ОРУП состоялось 28.12.06 г. В состав ОРУП входят ГП «Донецкая угольная энергетическая компания», ГП «Шахтоуправление Южнодонецкая №1», ГП «Макеевуголь», ГП «Красноармейскуголь», ГП «Селидовоуголь», ГП «Добропольеуголь», ГП «Артемуголь», ГП «Орджоникидзеуголь», ГП «Шахтерскантрацит», ГП «Торезантрацит», ГП «Снежноеантрацит», ГП «Луганскуголь», ОАО «Лисичанскуголь», ГП «Первомайскуголь», ГП «Донбассантрацит», ГП «Антрацит», ГП «Ровенькиантрацит», ГП «Свердловантрацит», ГП «Львов-

уголь», ГП «Волыньуголь», ГП «Дзержинскуголь», ГП УК «Краснолиманская» и ГП «Снежноуглесбыт». Цель создания ОРУП – обеспечение потребителей угольной продукции по рыночным ценам, с учетом антидемпинговой защиты государственных производителей угольной продукции на внутреннем и внешнем рынках и финансово-экономического сбалансирования угледобывающих предприятий на уровне расширенного воспроизводства при минимизации бюджетных расходов на поддержку угольной отрасли. Оператором ОРУП является ГП «Уголь Украины».

Решения АМК

АМК предоставил разрешение ООО «Восточная угольная компания» (г.Свердловск, Луганская обл.), не осуществлявшему в 2008 г. хозяйственной деятельности, на получение в аренду целостного имущественного комплекса ОП «Водоотливной комплекс шахты им.В.Володарского», предназначенного для обеспечения надежной эксплуатации водоотливного комплекса шахты, принадлежащего ГП «Укршахтгидрозащита» (г.Свердловск, Луганская обл.).

ФИНАНСЫ

Некоторые финансовые итоги деятельности ГХК «Луганскуголь» в 2007 г., тыс грн

Выручка от реализации		Чистый доход		Себестоимость		Чистый убыток	
2007 г.	2006 г.	2007 г.	2006 г.	2007 г.	2006 г.	2007 г.	2006 г.
67.4	431	67.4	9752	-	-	-689.2	-466

Новости исследований

«ЭнергоБизнес» начал сотрудничать с порталом по продаже готовых маркетинговых исследований MegaResearch.

В рамках сотрудничества «ЭнергоБизнес» предоставляет свои аналитические продукты. Основное отличие данного проекта от аналогичных заключается в системе распространения: продажи осуществляются через сеть собственных и партнерских Интернет-ресурсов — около 300 сайтов. При этом используется контекстная реклама в Интернете, которая направлена на продвижение каждого отдельного исследования. Такой способ распространения является беспрецедентным в практике продаж исследований.

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА / НОВОСТИ

ЗАКОН И БИЗНЕС

Решения АМК

- АМК возбудил дело по признакам злоупотребления монопольным положением **ОАО АК «Винницаоблэнерго»**. Комитет установил, что облэнерго прекратило электроснабжение потребителей и без проведения экспертизы составляло акты нарушений, взимая с потребителей соответствующие штрафы. Такие действия противоречат Правилам пользования электрической энергией для населения.
- АМК возбудил дело по признакам злоупотребления монопольным положением **ОАО «АЕС-Киевооблэнерго»**. Комитет установил, что облэнерго в лице Вышгородского районного подразделения поставляло потребителям э/э с пониженным уровнем напряжения.

ЭКСПОРТ

«ДТЭК» приценивается к строительству ВПТ

ООО «Донбасская топливно-энергетическая компания» рассматривает возможность создания международного консорциума для строительства вставки постоянного тока (ВПТ) для использования межгосударственной ЛЭП 750 кВ Хмельницкий-Жешув для экспорта украинской электроэнергии в Польшу. По информации директора по стратегии и М&А «ДТЭК» Виталия Бутенко, стоимость проекта может составить около PLN500 млн, а срок строительства — 3-5 лет. Оптимальным вариантом стало бы создание международного консорциума для реализации проекта.

СПРАВКА

В настоящее время поставки украинской электроэнергии в Польшу осуществляются с Добротворской ТЭС по единственной межгосударственной линии электропередачи, часть которой арендует компания Zamojska Korporacja Energetyczna S.A. Мощность ЛЭП — 230 МВт.

АТОМНО-ПРОМЫШЛЕННЫЙ КОМПЛЕКС

Согласовано создание ОП «Донузлавская ВЭС»

Правление НАЭК «Энергоатом» согласовало создание обособленного подразделения «Донузлавская ветроэлектростанция». НАЭК «Энергоатом» планирует привлечь экспертные организации для изучения Донузлавской ВЭС с точки зрения применения положений Киотского протокола.

СПРАВКА

Донузлавская ВЭС была передана Министерством топлива и энергетики НАЭК «Энергоатом» для технического переоснащения и модернизации. Мощность ВЭС составляет: Донузлавская площадка — 10.9 МВт (проект — 45 МВт), Судакская — 6.2 МВт (50 МВт), Черноморская площадка — 0.6 МВт (5 МВт).

ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

ЕК готова выделить EUR70 млн на украинскую энергоэффективность

В 2009 г. Европейская Комиссия (ЕК) готова выделить Национальному агентству Украины по вопросам обеспечения эффективного использования энергетических ресурсов (НАЭР) EUR70 млн на развитие сферы энергоэффективности Украины, — сообщила пресс-служба НАЭР. Планируется, что финансирование будет осуществляться согласно показателям, определенным совместной группой представителей ЕК, НАЭР, Минэкономики, Минфина и НКРЭ.

СПРАВКА

НАЭР создано в апреле 2004 г., как правопреемник Государственного комитета по энергосбережению. НАЭР является центральным органом исполнительной власти со специальным статусом по вопросам обеспечения реализации государственной политики в сфере эффективного использования энергетических ресурсов и энергосбережения. Деятельность НАЭР направляется и координируется КМ. НАЭР переподчинена Госинспекция по энергосбережению (ранее инспекция подчинялась Минтопэнерго), при этом начальник инспекции является заместителем председателя НАЭР и главным инспектором по энергосбережению.

ФлешПринт —
партнер ЦОИ «Энергобизнес»

flash print

Подготовка, дизайн и печать
БУКЛЕТЫ • ЛИСТОВКИ • БРОШЮРЫ • КАТАЛОГИ
КОРПОРАТИВНЫЕ ЖУРНАЛЫ • ЕЖЕГОДНЫЕ ОТЧЕТЫ
ОТКРЫТКИ • ПРИГЛАШЕНИЯ • КАЛЕНДАРИ • ПАПКИ
Фирменный стиль
ЛОГОТИП • ЭЛЕМЕНТЫ ФИРМЕННОГО СТИЛЯ • БРЕНДБУК

Наши клиенты: НКРЭ, «ТНК-ВР Украина», НАЭК «Энергоатом», «ТВЭЛ» (РФ), НАК «Энергетическая компания Украины», ГПВД «Укринтерэнерго», Softline, СК «Энергополис», ОАО «Южтеплоэнергомонт», Корпорация «Маст-Ипра» и др.

Портфолио работ — на сайте www.e-b.com.ua
в разделе «дизайн-центр»

Наши координаты:
г. Киев, ул. Оболонская, 12, оф. 35 (3 этаж)
e-mail: flashprint@i.ua, тел./факс: (044) 42-888-47

ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ

Создан центр управления Центральной энергосистемой

17.12.08 г. НЭК «Укрэнерго» открыла Центр диспетчерского управления Центральной электроэнергетической системы (ЦЭС), в зону обслуживания которого входят все объекты ОЭС Украины в г.Киеве, Житомирской, Киевской, Черкасской и Черниговской областях. Главной целью создания центра является повышение надежности управления энергообъектами путем применения новейших средств отображения информации и связи, широкого использования микропроцессорной техники.

Управление ЦЭС будет осуществляться с диспетчерского щита типа ДЩ-25-2000 (производства Беларуси), который обеспечивает выдачу полной информации о реальном состоянии на всех объектах управления.

В системе смонтированы станционные сооружения узловой АТС «Meridian 1V/81С» на 1 000 номеров и диспетчерской станции «Meridian 1V/61». Организованы волоконно-оптические каналы связи на ТЭС, ПС 330 кВ «Н.Киевская», ПС 330 кВ «Северная», ПС 330 кВ «Белая Церковь», ПС 330 кВ «Октябрьская», Киевские МЭС, АЭК «Киевэнерго», «Укртелеком», «AES-Киевоблэнерго», Минтопэнерго, Западная ЭС (г.Львов), Юго-Западная ЭС (г.Винница).

Для обеспечения электропитания объекта, который относится к объектам 1 категории, смонтирована дизель-генераторная установка 80 кВА (Франция). Установлены системы контроля доступа в помещения, мультizonная система освещения, приливно-вытяжная система вентиляции и кондиционирования. Проект центра разработан Харьковским НИИ «Укрэнергогосеть-проект». Стоимость создания центра составила 22.9 млн грн. Проект и все работы по переносу системы оперативно-диспетчерского управления из помещения АЭК «Киевэнерго» выполнены в условиях обеспечения непрерывности оперативного управления энергосистемой.

На ПС «Джанкой» введено в эксплуатацию устройство ППК

На подстанции «Джанкой» введено в эксплуатацию устройство продольной компенсации реактивного сопротивления (ППК) производства компании АВВ. Устройство введено в эксплуатацию 12.12.08 г. и стало первым подобным опытом в электроэнергетической системе Украины в целом. Устройство ППК установлено на межсистемной ЛЭП на ПС 330 кВ «Джанкой» с подключением ее к ВЛ 330 кВ Мелитополь–Джанкой (а в ремонтных схемах — к ВЛ Мелитополь–Симферополь).

Устройство применяется для повышения передельной мощности межсистемного сечения ОЭС Украина–Крым на условиях статической стойкости за счет компенсации реактивного сопротивления ЛЭП. Ввод ППК в эксплуатацию позволит увеличить аварийно допустимый переток по сечению ОЭС Украина–Крым в нормальном режиме с 1 400 до 1 450 МВт. В ремонтной схеме при отключении одной из линий связи ОЭС Украина–Крым аварийно допустимый переток увеличится с 1 300 МВт до 1 350 МВт, а предельно допустимый переток — с 1 150 МВт до 1 200 МВт, что аналогично вводу в АРК дополнительных генерирующих мощностей в объеме 50 МВт. Кроме увеличения максимально допустимых перетоков по условиям статической стойкости по сечению Украина–Крым, ППК позволит:

- повысить стабильность работы энергосистемы в пиковых зонах нагрузки;
- нормализовать режим напряжения;
- улучшить качество электроэнергии;
- снизить потери активной мощности в сетях;
- уменьшить объемы вынужденного отключения потребителей в послеаварийных схемах.

Сооружение устройства ППК межсистемной ВЛ 330 кВ на ПС «Джанкой» предусмотрено постановлением КМ №1067 от 20.08.07 г. «Об утверждении государственной программы социально-экономического развития АРК на период до 2017 г.»

Проектно-сметная документация для строительства объекта была разработана в 2006 г. отраслевым институтом «Укрэнергогосетьпроект» (г.Харьков). Сметная стоимость проекта составила 59.31 млн грн.

Строительство велось с июля 2007 г. по ноябрь 2008 г., что объясняется длительным сроком изготовления ППК. Каждое устройство продольной компенсации реактивного сопротивления представляет собой нестандартную установку, требующую индивидуального проектирования и изготовления. Проект разрабатывается для конкретной линии электропередачи.

Работы велись двумя генеральными подрядными организациями — ООО СИК «Мисто» (г.Киев), выполнившим поставку, монтаж и наладку ППК, и КП «Электрогосзападмонтаж-6», (г.Львов), выполнившим связанные с установлением ППК работы по реконструкции ВРП 330 кВ ПС «Джанкой».

К выполнению значительных объемов монтажных, наладочных и строительных работ были также привлечены субподрядные организации: ООО «СПМК-32» (г.Симферополь), ООО «Хартеп» (г.Харьков), КП «Кварц» (г.Джанкой). В связи с отсутствием в Украине опыта монтажа и наладки подобных устройств, большая работа была проведена инженерными службами НЭК «Укрэнерго» и Крымской ЭС.

СПРАВКА

Электроэнергетическая система Крыма связана с основной частью ОЭС Украины четырьмя межсистемными линиями электропередачи, три из которых напряжением 330 кВ (Мелитополь–Джанкой–Симферополь, Н.Каховская–Островская, Н.Каховская–Джанкой) и одна — 220 кВ (Н.Каховская–Титан). В условиях недостаточного развития собственной генерации на территории региона, повышение надежности электроснабжения потребителей предполагается осуществлять за счет развития системообразующих сетей 330 кВ и установки компенсирующих устройств на подстанциях 220 и 330 кВ.

ОБОРУДОВАНИЕ

«Запорожтрансформатор» ожидает объем реализации на уровне \$700 млн

Объем реализации ОАО «Запорожтрансформатор» по итогам 2008 г. прогнозируется на уровне \$700 млн (в 2007 г. — \$412 млн), — сообщила пресс-служба предприятия. В текущем году ОАО произвело продукцию суммарной мощностью 45 ГВА (в 2007 г. — 37 ГВА).

По состоянию на конец года портфель заказов ОАО составляет \$327.5 млн.

СПРАВКА

УФ ОАО «Запорожтрансформатор» — 4 420 500 грн, номинал акции — 0.01 грн. ОАО является одним из крупнейших в мире производителей силовых специальных трансформаторов, электрических реакторов для электростанций, подстанций промышленных предприятий и других потребителей. Заказчиками предприятия являются компании из 83 стран мира. Предприятие имеет более 120 патентов, сертификат на соответствие систем качества предприятия международному стандарту ISO 9001:1994, выданный международной сертификационной организацией SGS (Германия). С 2001 г. ОАО «Запорожтрансформатор» входит в Группу «Энергетический стандарт», являющуюся крупнейшим украинским энергомашиностроительным холдингом. В 2007 г. чистая прибыль ОАО «Запорожтрансформатор» составила 429 711.7 тыс грн (в 3.7 раза больше, чем в 2006 г.).

ФИНАНСЫ

Прогноз для ТЭК — негативный

Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings оценивает прогноз кредитоспособности предприятий ТЭК Украины на 2009 г. как негативный. Причина — кризис фондирования в контролируемом государством секторе производства энергии, понижающее давление на регулируемые тарифы ввиду рецессии экономики, ограниченный доступ к банковскому кредитованию и рынкам долгового капитала. Кроме того, на состоянии ТЭК негативно скажутся финансовые проблемы НАК «Нефтегаз Украины» (текущий рейтинг — «В»/Rating Watch «негативный»). В опубликованном специальном отчете агентства указывается, в частности, на значительный дефицит инвестиций в выработку энергии, несмотря на увеличение тарифов. Агентство считает, что критическая нехватка инвестиций может стать пре-

градой для либерализации рынка и привести к нестабильной политике в электроэнергетическом секторе. Fitch ожидает, что в результате экономической рецессии в Украине в 2009 г. спрос на э/э сократится, что обеспечит временную передышку в плане сокращения резерва мощности. Риск ликвидности и риск рефинансирования в украинском секторе ТЭК останутся высокими в течение большей части 2009 г., поскольку иностранные банки и рынки остаются фактически закрытыми для украинских эмитентов. Энергетические компании, имеющие задолженность в иностранной валюте, а доходы в гривнях, будут испытывать особые трудности в связи с валютным кризисом, оказывающим воздействие на гривню, что привело к ограничению доступности валютных средств.

НАК «Нефтегаз Украины» в 2009 г. продолжит сталкиваться со значительными трудностями, включая потенциально недостаточное государственное субсидирование поставок газа населению, высокие импортные цены, рост кредиторской задолженности и ограниченный доступ к внешнему финансированию.

ПРИМЕЧАНИЕ

Недавно Fitch Ratings обнародовала прогноз состояния украинской экономики, в соответствии с которым в 2009 г. ВВП Украины составит \$148.7 млрд (в 2008 г. — \$168.5 млрд), уровень инфляции — 17.5% (25%), средний курс гривни к американскому доллару — 7.3 грн (5.5 грн), госдолг — 28.5% ВВП (13.1% ВВП), внешний долг — 84.6% (67.3%), золотовалютные резервы — \$36.4 млрд (\$38.4 млрд).

ЕБРР решил подождать с выделением кредита ЗАО «AES-Киевоблэнерго» и «AES-Ривнеэнерго»

ЕБРР перенес с 16.12.08 г. на 24.02.09 г. рассмотрение запросов о выделении ЗАО «AES-Киевоблэнерго» и ЗАО «AES-Ривнеэнерго» кредитов в размере, соответственно, \$30 млн и \$15 млн. Причина — необходимость решения ряда технических вопросов. По информации банка, оба проекта прошли структурный анализ и ожидают окончательного рассмотрения операционным комитетом ЕБРР. ЗАО «AES-Киевоблэнерго» и ЗАО «AES-Ривнеэнерго» планируют привлечь кредиты для выполнения инвестиционных программ на 2008-2011 гг. по реабилитации и модернизации мощностей общей стоимостью \$132 млн.

СПРАВКА

УФ ЗАО «AES-Киевоблэнерго» — 52 043.78 тыс грн, номинал акции — 0.05 грн, УФ ЗАО «AES-Ривнеэнерго» — 21 783.542 тыс грн, номинал акции — 0.25 грн. Компании AES Washington B.V. BN (Голландия) принадлежит пакет акций ЗАО «AES-Киевоблэнерго» в размере 75.002% УФ, ЗАО «AES-Ривнеэнерго» — 75%+1 акция. В 2007 г. чистая прибыль ЗАО «AES-Киевоблэнерго» составила 62.753 млн грн (на 20.5% больше, чем в 2006 г.), чистый доход — 1 150 709 млн грн (на 28% больше), ЗАО «AES-Ривнеэнерго» — 28.130 млн грн (на 23.5% меньше, чем в 2006 г.), чистый доход — 496.657 млн грн (на 9% больше).

Результаты финансово-хозяйственной деятельности НЭК «Укрэнерго» по передаче э/э за январь-ноябрь 2008 г.

Показатели	Единицы измерения	11 месяцев		Изменение	
		2008 г.	2007 г.	+/-	%
Передано э/э потребителям Украины	млн кВтч	122 532.118	121 597.553	-934.565	99.2
Стоимость услуг по передаче э/э (товарная продукция)	млн грн	1 732.887	1 955.297	222.41	112.8
Тариф на передачу э/э (согласно постановлению НКРЭ)	коп за 1 кВтч	1.414	1.608	0.194	113.7
Всего затрат	млн грн	825.535	1099.558	274.023	133.2
- в т.ч. затраты на ремонт	млн грн	101.762	146.064	44.302	143.5
Капитальные инвестиции	млн грн	613.5	591.892	-21.6	96.5
Поступление средств (с ОРЭ) за передачу э/э (без НДС)	млн грн	1 676.390	1 911.431	235.041	114.0
Финансирование товарной продукции текущего года	%	96.74%	97.76%	1.02%	x
Недофинансирование товарной продукции текущего года (без НДС)	млн грн	56.497	43.866	-12.631	x

Некоторые финансовые итоги деятельности ООО «Донбасская топливно-энергетическая компания» в III кв. 2008 г., тыс грн

Доход		Чистый доход		Себестоимость		Чистая прибыль	
III кв. 2008 г.	III кв. 2007 г.	III кв. 2008 г.	III кв. 2007 г.	III кв. 2008 г.	III кв. 2007 г.	III кв. 2008 г.	III кв. 2007 г.
4196973	335699	3497938	279749	2809657	241116	454702	568157

Состояние неопределенности

В преддверии новогодних праздников инвесторы воспрянули духом. По итогам минувшей недели большинство рынков стран с развивающейся экономикой закрылись повышением фондовых индексов. Лидерами роста стали рынки Хорватии и Венгрии, чьи индексы по итогам минувшей недели прибавили соответственно 10.7% и 10.5%.

В то же время фондовые индексы рынков России и Бразилии снизились соответственно на 2.8% и 1.3%. В свою очередь, индекс КР-Dragon, за счет пятничного укрепления курса гривни по отноше-

нию к доллару США, в последний день недели вырос на 12.6%, а по ее итогам — на 4.7%.

Активность инвесторов на украинском рынке акций все еще остается на низком уровне. За прошлую неделю объем торгов акциями в ПФТС составил всего 121 млн грн, сократившись по сравнению с показателем предыдущей недели на 75%.

В течение недели наиболее активно торговали акциями «Днепроспецстали» (13.3 млн грн), «Укрнафты» (12.3 млн грн) и «УкрАВТО» (11.9 млн грн).

Минувшая неделя характеризовалась разнонаправленным движением котиро-

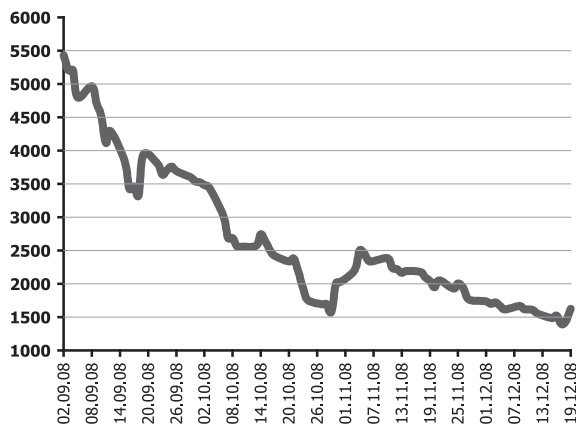
вок акций украинских предприятий. Наибольший интерес участники рынка проявляли к экспортоориентированным предприятиям, в частности к компаниям ГМК.

Эксперты отмечают, что в настоящее время трудно спрогнозировать дальнейшее направление движения украинского рынка акций, поскольку, с одной стороны, коррекция валютного курса гривни в сторону ее ревальвации дает положительный эффект, с другой — накал политического противостояния между Президентом и премьер-министром дестабилизирующе влияет на рынок. **Е**

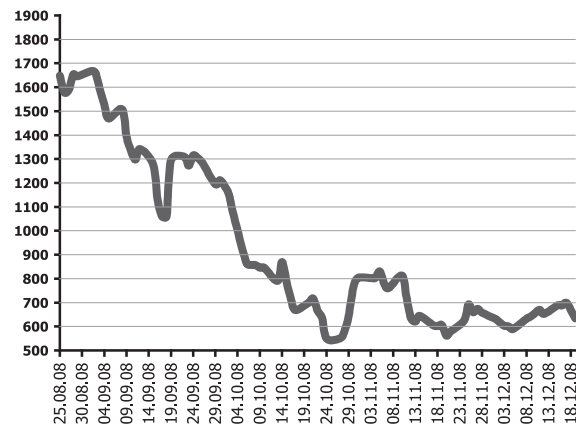
Индексы фондовых рынков

По данным Инвестиционной компании Dragon Capital

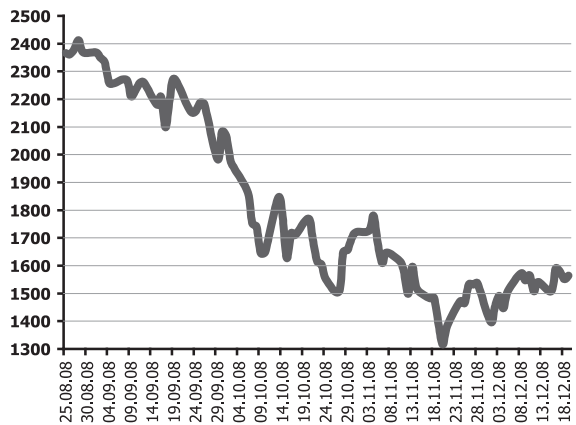
КР-Dragon



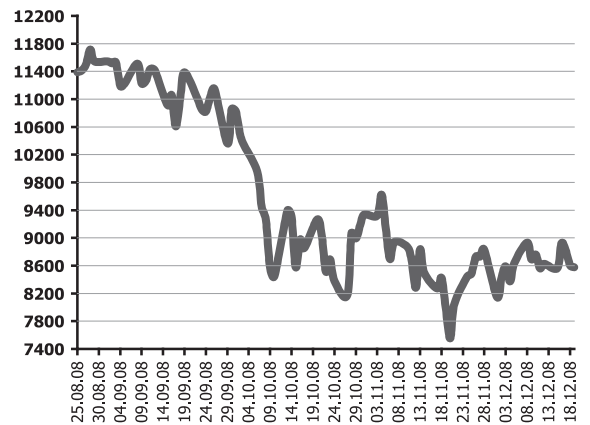
ПТС



NASDAQ



DJIA



Индексы фондовых рынков

Индекс	Страна	Закрытие	Изменение за неделю (%)	Изменение за месяц (%)	Изменение с начала года (%)
KP- Dragon	Украина	1 624.1	4.68	-20.52	-85.28
MSCI FM	Украина	162.5	-0.74	-19.59	-84.60
SOFIX	Болгария	357	2.58	14.31	-80.83
SHCOMP	Китай	2 018	3.43	2.39	-59.05
CROBEX	Хорватия	1 738	10.67	7.41	-68.05
PX	Чехия	819	2.41	14.14	-56.77
BUX	Венгрия	12 665	10.54	22.61	-56.21
WIG-20	Польша	1 778	0.10	12.20	-57.37
BET-10	Румыния	2 848	3.09	2.44	-74.94
RTS	Россия	634	-2.76	9.33	-72.31
ISE National-100	Турция	26 205	7.01	23.83	-63.80
BSE SENSEX 30	Индия	10 100	6.87	19.63	-58.47
IBOV	Бразилия	39 131	-1.25	22.06	-54.34
MSCI FM	—	516.9	-0.65	-1.92	-51.09
MSCI FM CEE CIS	—	381.8	1.95	4.54	-63.80
MSCI EMEA	—	195.4	2.49	13.45	-57.36

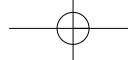
ПРИМЕЧАНИЕ: все изменения — в долларах США. Источник: Bloomberg

Результаты торгов в ПФТС акциями компаний 15.12-19.12.08 г. (извлечения)

Предприятия	Лучшая цена покупки, грн	Кол-во, шт	Лучшая цена продажи, грн	Кол-во, шт	Цена последнего соглашения, грн	Кол-во, шт	Объем	
							грн	шт
Авдеевский КХЗ	4.52	5000	4.65	10000	4.55	6000	1022425.5	227500
Азовсталь	0.875	60000	0.8875	30000	0.88	150000	2460942.5	3009508
Алчевский меткомбинат	0.0811	500000	0.0825	1000000	0.0805	1000000	4482447.8	58732466
АрселорМиттал Кривой Рог	8	3000	11	3000	11	10000	110000	10000
Дарницкий з-д ЖБК	1.1501	17390	2	17390	1.1501	17390	20000.239	17390
ДИЗ «Энергоавтоматика» (серия В)							3000000	3000
Днепрэнерго	481	200	505	170	504	100	918900	1850
Днепрспецсталь	2250	20	2650	10	2300	5780	13335400	5798
Донбассэнерго	28.2	2500	29.5	2500	30	3000	2653650	94100
Дружковский машиностроительный з-д	0.4	50000	1.46	15000	1.47	1400000	4158000	2800000
Енакиевский метзавод	56	1500	58.4	1000	58.5	500	2472658	46871
Житомироблэнерго (серия А)	1000.01	10	1040	10	1011.07	1310	1324501.7	1310
Житомироблэнерго (серия В)	500	10	1050	10	1006.56	7823	7874318.9	7823
Закарпатгаз	30	500			160	63	20160	126
Закарпатьеоблэнерго	0.71	20000	4.5	10000	4.5	5000	35000	10000
Западэнерго	400	110	415	100	400	2500	7178271.3	18731
Запорожский абразивный к-т	0.75	80000	1	10000	1.19	700000	11228080	9110000
Запорожсталь	0.41	50000	0.485	25000	0.398	30184	2069763.2	5560184
ЭНКИФ «Синергия-Э»	6332.12	3	7449.55	10	7378.68	3	37136.94	5
ИНТЕРПАЙП НТЗ	6.3	3031	7.5	2500	6.25	2500	15625	2500
Крюковский вагоностроительный з-д	8.2	2000	9.5	5000	9.2	50000	1038482.9	118950
ЛуАЗ	0.14	200000	0.18	200000	0.14	200000	57400	410000
Луганскстепловоз	1.31	8000	1.79	10000	1.5	10000	25850	17000
Мариупольский з-д тяж.машиностроения	10	2000	13.5	2000	13.5	1200	16200	1200
ММК им.Ильича	0.84	25000	1.2	20000	1	25000	73166	85000
Мотор Сич	417	200	440	200	420	200	5963884.5	18015
Новомосковский ТЗ	1.5	15000	2.5	15000	2.4	10000	154535.2	72001
Полтавский ГОК	9.55	2000	11.5	2000	11	1390	131578.72	14301
СМНПО им.Фрунзе	13.5	2000	15.1	2000	15.5	2000	231349.4	18127
Стирол	30	1000	31.95	1500	30	1000	2204747.2	79150
Сумьхимпром (серия А)			980.37	1810	905,4800*	1	905.48	1
Укргазбанк (серия В)	900	12	1007	10	1006.33	400	402532	400
Укрнафта	112.6	250	114.5	300	114.5	300	12332893	113143
Фармак	165	100	265	191	234.95	18000	8369100	36000
Центрэнерго	5.17	10000	5.34	6000	5.25	300000	5474355.5	1082276
Южный ГОК	7	20000	9	2856	8.4	10000	84000	10000
Ясиновский КХЗ	0.76	25000	0.7999	17200	0.77	30000	122997	162200

Общий объем торгов за период составил 1 269 287 072.06 грн.

*Означает отклонение цены от рыночной или сумму соглашения менее 1000 грн.



ПОДПИСКА
2009

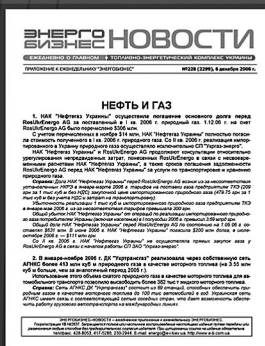
ЭНЕРГО БИЗНЕС

www.e-b.com.ua

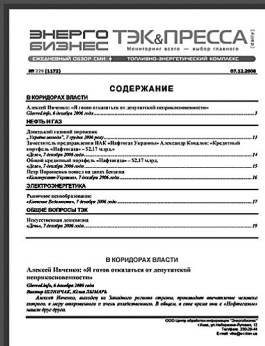
на любой
информационный
ЗАКАЖИ
ТЕСТ-ДРАЙВ
продукт!



«ЭнергоБизнес»
еженедельный
журнал



«ЭнергоБизнес-
Новости»
ежедневно



«ТЭК&ПРЕССА-daily»
ежедневный
обзор СМИ



Веб-сайт
доступ к архивам
online



«Электроэнергетика
Украины»
справочник

Оформить заявку на подписку



Информационный продукт

Варианты доставки

Информационный продукт	Варианты доставки	
	e-mail	курьер, почта
■ «ЭнергоБизнес»	990 <input type="checkbox"/>	380 <input type="radio"/>
■ «ЭнергоБизнес-Новости»	294 <input type="checkbox"/>	294 <input type="radio"/>
■ «ТЭК&ПРЕССА-daily»	360 <input type="checkbox"/>	—
■ Веб-сайт («ЭнергоБизнес» + «ТЭК&ПРЕССА-daily»)	1470 <input type="checkbox"/>	—
■ Справочник «Электроэнергетика Украины»	—	129 <input type="checkbox"/>

[цены]
за подписку
указаны в грн.
на 1 месяц:
 - с учетом НДС
 - без НДС
(согласно п. 5.1.2
Закона Украины
об НДС)

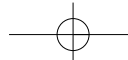
Срок подписки с « _____ » 2009 по « _____ » 2009

Ф.И.О. _____

Компания _____ Должность _____

Тел./факс _____ E-mail _____

[курьер]
Киев, Харьков,
Запорожье, Одесса



ЦЕНЫ СТАТИСТИКА

НЕФТЬ И ГАЗ / УКРАИНА

- 32 Цены на природный газ на 22.12.08 г.
- 32 Цены на нефтепродукты (крупный опт), грн/т (с учетом НДС)
- 36 Импортные нефтепродукты на 22.12.08 г.
- 37 Мониторинг цен на поставки нефтепродуктов в среднем опте на 22.12.08 г.

НЕФТЬ И ГАЗ / МИР

- 40 Динамика цен на нефтепродукты в Европе, \$/т
- 41 Динамика цен на нефть на форвардном рынке, \$/бар
- 41 Динамика цен Dated Brent и North Sea Basket, \$/бар
- 41 Динамика цен Spot на сырую нефть, \$/бар
- 41 Средняя розничная цена 1 л топлива в странах Европы на 22.12.08 г.

УГОЛЬ

- 42 Итоги работы угольной отрасли в ноябре и за 11 мес. 2008 г.
- 43 Суточная добыча и отгрузка угля за период 15.12.08 г.–21.12.08 г., тыс т
- 43 Добыча угля в Украине в ноябре и за 11 мес. 2008 г., тыс т
- 45 Добыча угля по маркам в Украине в ноябре и за 11 мес. 2008 г., тыс т
- 47 Добыча энергетического угля в Украине в ноябре и за 11 мес. 2008 г., тыс т
- 48 Добыча коксующегося угля в Украине в ноябре и за 11 мес. 2008 г., тыс т
- 49 Объем товарной продукции в оптовых ценах в ноябре и за 11 мес. 2008 г., тыс грн
- 50 Объем реализованной продукции в оптовых ценах в ноябре и за 11 мес. 2008 г., тыс грн
- 51 Себестоимость 1 т готовой угольной продукции в октябре 2008 г., грн
- 51 Себестоимость 1 т готовой угольной продукции за 10 мес. 2008 г., грн
- 52 Цена 1 т готовой угольной продукции в ноябре и за 11 мес. 2008 г., грн
- 52 Дебиторская задолженность угольных предприятий Украины на 31.10.08 г., млн грн
- 53 Кредиторская задолженность угольных предприятий Украины на 31.10.08 г., млн грн

ЭКСПОРТ

- 54 Экспорт угля каменного, брикетов, катунов и аналогичных видов твердого топлива, изготовленных из каменного угля, из Украины в ноябре и за 11 мес. 2008 г.
- 54 Экспорт кокса и полукокса из каменного угля из Украины в ноябре и за 11 мес. 2008 г.
- 54 Экспорт нефти и нефтепродуктов сырых из битуминозных минералов из Украины в ноябре и за 11 мес. 2008 г.
- 55 Экспорт бензинов моторных (свинец \leq 0.013 г/л) из Украины в ноябре и за 11 мес. 2008 г.
- 55 Экспорт газойлей из Украины в ноябре и за 11 мес. 2008 г.
- 55 Экспорт топлива жидкого (мазута) из Украины в ноябре и за 11 мес. 2008 г.

55 ИМПОРТ

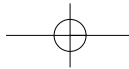
- 55 Импорт в Украину нефти и нефтепродуктов сырых из битуминозных минералов в ноябре и за 11 мес. 2008 г.
- 55 Импорт в Украину газойлей в ноябре и за 11 мес. 2008 г.
- 56 Импорт в Украину угля каменного, брикетов, катунов и аналогичных видов твердого топлива, изготовленных из каменного угля, в ноябре и за 11 мес. 2008 г.
- 56 Импорт в Украину топлива жидкого (мазута) в ноябре и за 11 мес. 2008 г.
- 56 Импорт в Украину кокса и полукокса из каменного угля в ноябре и за 11 мес. 2008 г.
- 56 Импорт в Украину бензинов моторных (свинец \leq 0.013 г/л) в ноябре и за 11 мес. 2008 г.

57 ГОСКОМСТАТ

- 57 Товарная структура внешней торговли Украины за январь-октябрь 2008 г. (извлечения)
- 57 Выпуск товаров и услуг и ВВП Украины за январь-ноябрь 2008 г., % (в сопоставимых ценах)
- 57 Финансовые результаты по видам промышленной деятельности за январь-октябрь 2008 г.
- 57 Производство основных видов промышленной продукции в 2008 г.
- 58 Индексы основных социально-экономических показателей стран СНГ в январе-октябре 2008 г., % к январю-октябрю 2007 г.

32

58



ЦЕНЫ СТАТИСТИКА
НЕФТЬ И ГАЗ
УКРАИНА

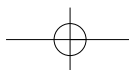
ЦЕНЫ СТАТИСТИКА / НЕФТЬ И ГАЗ / УКРАИНА

Цены на природный газ на 22.12.08 г.

Фирмы	Телефон	Цена за 1 тыс куб м	Объем	Условия поставки	Условия оплаты	Происхождение
ООО «Юг-газ»	(0482) 34-43-66	1152 грн +НДС +надбавки	-	DAF	Договорные	Россия
ООО «Энергоресурс»	(062) 347-76-32	Средняя 1750 грн	-	Предприятиям и трейдерам Украины	В розницу по б/н расчету	Украина, Россия
ООО «Компания «Энергоэкспорт»	(044) 244-11-52; (044) 244-11-56; (044) 244-11-57		до 100 млн куб м	Предприятиям и трейдерам Украины	Частичная предоплата, отсрочка платежа	ПХГ Украины
ООО «Укрнефтегазэнерго»	(044) 467-50-16 (044) 467-50-18 (044) 467-50-21	Договорная, от объема	от 10 тыс куб м	Промышленным и коммунально-бытовым потребителям	Предоплата или гарантия банка	Туркменистан добыча
ООО «Укрэнерго»	(0322) 44-07-00; (0322) 44-07-15	Продажа приостановлена	от 100 тыс куб м	ОДУ «Укртрансгаз»	Договорные	Украина, импорт
ООО «ТЭК «ИТЕРА Украина»	(044) 201-59-00 (044) 201-59-39 (044) 201-59-34	Договорная, от объема		Предприятиям и трейдерам Украины	Договорные	Украина, импорт

Цены на нефтепродукты (крупный опт), грн/т (с учетом НДС)

НПЗ/ГПЗ	Продавец	Базис	Цена на 15.12.08 г.	Цена на 22.12.08 г.	Прогноз	Цена на 15.12.08 г.	Цена на 22.12.08 г.	Прогноз	Примечание
Дизельное топливо									
			Крупный опт			Самовывоз — мелкий опт			
Кременчугский НПЗ	производитель	EXW	-300 4400	+550 4950	+100	-300 4500	+550 5050	+100	
Л-0.2-62	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	-330 4420-4450 -310	+580 5000-5050 +600	+100	-300 4550-4570 -300	+550 5100-5130 +560	+100	
	посредник	FCA	-320 4440-4470 -320	+580 5020-5070 +600	+100	-300 4560-4580 -310	+560 5120-5150 +570	+100	
Кременчугский НПЗ	производитель	EXW	-350 4450	+550 5000	+100	-350 4550	+550 5100	+100	
3-0.2 (-25)	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	-380 4470-4490 -380	+580 5050-5080 +590	+100	-350 4600-4620 -350	+550 5150-5180 +560	+100	
	посредник	FCA	-370 4490-4520 -360	+610 5100-5150 +630	+100	-350 4610-4640 -350	+570 5180-5250 +610	+100	
Лисичанский НПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
EURO-4 (Аналог EN 590) F	оператор	EXW	-300 4700	+500 5200	+100	4825-4830	+590 5415-5420 +590	+100	
	крупный трейдер	FCA	-200 4450-4480 -220	+550 5000-5050 +570	+100	4850-4870	+580 5430-5450 +580	+100	
	посредник	FCA	-240 4460-4500 -250	+590 5050-5100 +600	+100				
Лисичанский НПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
Л-0.2-62	оператор	EXW							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Лисичанский НПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
3-0.2 (-25)	оператор	EXW	4700			-280 4795-4800 -280			
	крупный трейдер	FCA				-280 4820-4830 -290			
	посредник	FCA							
Херсонский НПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
Л-0.5-62	оператор	FCA							
Одесский НПЗ	производитель	EXW							
EN 590 F (EURO-4)	оператор	FCA	-300 4550			-400 4700	+450 5150	+100	
	крупный трейдер	FCA	-250 4600-4630 -250			4720-4750			
	посредник	FCA	-240 4620-4650 -240			-370 4730-4750 -370	+450 5180-5200 +450	+100	
Дрогобычский НПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
3-0.20 (-25)	оператор	FCA				5300-5330			
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Надвирнянский НПЗ	производитель	EXW							
3-0.5-40	оператор	FCA				5300-5330	5300-5330	+100	
	крупный трейдер	FCA					5320-5350	+100	
	посредник	FCA					5350-5370	+100	
Шебелинский ГПЗ	производитель	EXW							
3 0.2 (-25)	оператор	EXW	-150 4350	+600 4950	+100				
	давальцы	FCA	-270 4380-4400 -280						
	крупный трейдер	FCA	-280 4400-4430 -270	+600 5000-5050 +620	+100				
	посредник	FCA	-250 4450-4480 -250	+600 5050-5100 +620	+100				»



НПЗ/ГПЗ	Продавец	Базис	Цена на 15.12.08 г.	Цена на 22.12.08 г.	Прогноз	Цена на 15.12.08 г.	Цена на 22.12.08 г.	Прогноз	Примечание
Низкооктановый бензин марки А-76/80									
			Крупный опт			Самовывоз — мелкий опт			
Кременчугский НПЗ	производитель	EXW	3800	+500	4300	+100	3900	+500	4400 +100
A-76	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	-30 3820-3840 -20	+530	4350-4370 +530	+100	3950-3970 -10	+500	4450-4480 +510 +100
	посредник	FCA	-10 3850-3860 -20	+530	4380-4400 +540	+100	3970-3990 -10	+510	4480-4500 +510 +100
Лисичанский НПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
A-80	оператор	EXW	-770 4030				-200 4575-4580 -200	+485	5060-5065 +485 +100
	крупный трейдер	FCA					-210 4590-4600 -220	+490	5080-5100 +500 +100
	посредник	FCA							
Херсонский НПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
A-76/80	оператор	FCA							
Одесский НПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
E-80	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Дрогобычский НПЗ	производитель	FCA							пр-во остановлено
A-80	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Надвирнянский НПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
A-80	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Шебелинский ГПЗ	производитель	EXW							
A-76	оператор	EXW	3450	+450	3900	+100			
	давалец	FCA	-20 3460-3480 -20			0			
	крупный трейдер	FCA	-20 3480-3500 -20	+520	4000-4050 +550	+100			
	посредник	FCA	-20 3500-3520 -30	+580	4080-4150 +630	+100			
Высокооктановый бензин марки А-92									
			Крупный опт			Самовывоз — мелкий опт			
Кременчугский НПЗ	производитель	EXW	-100 4100	+600	4700	+100	-150 4150	+650	4800 +100
A-92	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	-120 4130-4150 -120	+640	4770-4800 +650	+100	-150 4200-4230 -140	+650	4850-4900 +670 +100
	посредник	FCA	-120 4140-4170 -110	+640	4780-4850 +680	+100	-140 4220-4250 -130	+680	4900-4950 +700 +100
Лисичанский НПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
A-92	оператор	EXW	-740 4160-4160 -740	+720	4880	+100	-175 4555-4560 -175	+565	5120-5125 +565 +100
	крупный трейдер	FCA	-50 4100-4130 -70				-180 4570-4580 -190	+560	5130-5150 +570 +100
	посредник	FCA	-60 4120-4150 -100						
Херсонский НПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
A-92	оператор	EXW							
Одесский НПЗ	производитель	EXW							
E-92	оператор	FCA				4300			
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA				4280-4350			
Дрогобычский НПЗ	производитель	FCA							пр-во остановлено
A-92	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Надвирнянский НПЗ	производитель	EXW							
A-92	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Шебелинский ГПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
A-92	оператор	EXW	-144 3801	+600	4401	+100			
	давалец	FCA	3860-3880						
	крупный трейдер	FCA	3870-3900						
	посредник	FCA	3920-3950						
Высокооктановый бензин марки А-95									
			Крупный опт			Самовывоз — мелкий опт			
Кременчугский НПЗ	производитель	EXW	-200 4200	+600	4800 4800 +600	+100	-250 4250	+650	4900 +100
A-95	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	-220 4230-4250 -210	+620	4850 4900 +650	+100	-250 4300-4350 -220	+650	4950-5000 +650 +100
	посредник	FCA	-220 4240-4280 -200	+660	4900 4950 +670	+100	-210 4350-4400 -180	+650	5000-5050 +650 +100
Лисичанский НПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
A-95	оператор	EXW	-700 4300	+680	4980 4980 +680	+100	-175 4630-4635 -175	+570	5200-5205 +570 +100
	крупный трейдер	FCA	-100 4250-4280 -120	+530	4780 4800 +520	+200	-185 4635-4650 -200	+585	5220-5230 +580 +100
	посредник	FCA	-120 4280-4300 -200	+540	4820 4850 +550	+200			
Херсонский НПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
A-95	оператор	EXW							
Одесский НПЗ	производитель	EXW							
E-95	оператор	FCA	-700 4250-4300 -650				-550 4400	+650	5050 +100
	крупный трейдер	FCA	4280-4330				4450-4480	+630	5080-5100 +620 +100
	посредник	FCA	4300-4350				4480-4500	+620	5100-5130 +630 +100
Дрогобычский НПЗ	производитель	FCA							пр-во остановлено
A-95	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							

ЦЕНЫ СТАТИСТИКА НЕФТЬ И ГАЗ УКРАИНА

НПЗ/ГПЗ	Продавец	Базис	Цена на 15.12.08 г.	Цена на 22.12.08 г.	Прогноз	Цена на 15.12.08 г.	Цена на 22.12.08 г.	Прогноз	Примечание
Шебелинский ГПЗ									
	производитель	EXW							
A-95	оператор	EXW	-135 3900	+600 4500 4500 +600	+100				
	давалец	FCA	-150 3950-3970 -160	+610 4560 4580 +610	+100				
	крупный трейдер	FCA	-180 3950-3980 -170	+630 4580 4600 +620	+100				
	посредник	FCA	-180 3970-4050 -130	+650 4620 4650 +600	+100				
Реактивное топливо									
Лисичанский НПЗ									
	производитель	EXW							
ТС-1	оператор	EXW	-400 5650						
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Импортные нефтепродукты									
			Крупный опт			Самовывоз — мелкий опт			
Россия	импортер	FCA	4400	+600 5000-5100 +700	+100				
Л-0.2-62 (Russian Gasoil 0.2% 2000 ppm)	посредник	FCA	4400-4450	+650 5050-5150 +700	+100				
Россия	импортер	FCA	4380-4400	+670 5050-5100 +700	+100				
Л-0.2-62 (Russian Gasoil 0.2% 2000 ppm)	посредник	FCA	4400-4430	+700 5100-5150 +720	+100				
Беларусь	импортер	FCA	4500-4650	+630 5130-5150 +500	+100				
EN 590 F	посредник	FCA	4550-4600	+630 5180-5200 +600	+100				
Беларусь	импортер	FCA		5200-5250	+100				
EN 590 F	посредник	FCA							
Туркменистан	импортер	FCA	4700-4800						
ДТ 50 ppm	посредник	FCA							
Беларусь	импортер	FCA	+150 3900-4000 +220						
E-80	посредник	FCA							
Румыния	импортер	FCA	4950	4950		5000	5000		
RON 92 Unleaded Gasoline	посредник	FCA		4980-5000					
Румыния	импортер	FCA							
RON 92 Unleaded Gasoline	посредник	FCA							
Беларусь	импортер	FCA		5150-5200					
E-92	посредник	FCA							
Румыния	импортер	FCA	+400 5450	5450					
E-95 50 ppm EURO 4	посредник	FCA							
Румыния	импортер	FCA				5600	5600		
E-95 50 ppm EURO 4	посредник	FCA							
Румыния	импортер	FCA	-350 4600-4650 -300						
A-95	посредник	FCA	-330 4650-4700 -300						
Беларусь	импортер	FCA	+100 4600-4650 +150	+650 5250-5300 +650					
E-95	посредник	FCA	+120 4650-4680 +130	+630 5280-5350 +670					
Беларусь	импортер	FCA		5350-5400					
E-95	посредник	FCA							
Азербайджан	импортер	FCA	6480-6500	6480-6500					
ТС-1	посредник	FCA							
Топливо печное									
			Крупный опт			Самовывоз — мелкий опт			
Дрогобычский НПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
ТПБ	оператор	FCA	3600	3600	+100	3880-3900	3880-3900	+100	
	крупный трейдер	FCA	3630-3650	-70 3700-3750 -100	+100	3900-3950	+100 400-4050 +100	+100	
	посредник	FCA	3650-3680	+100 3750-3780 +100	+100	3950-4000	+100 4050-4100 +100	+100	
Надвирнянский НПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
ТПБ	оператор	FCA	3600			3880-4000			
	крупный трейдер	FCA	3630-3650			3900-3950			
	посредник	FCA	3650-3680			3950-4000			
Мазут марки М-100									
			Крупный опт			Самовывоз — мелкий опт			
Лисичанский НПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
M-100	оператор	EXW	+150 1800	+100 1900	+100				
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Херсонский НПЗ	производитель	EXW	1850	1850		1900	1900		
M-40	оператор	EXW							
Дрогобычский НПЗ	производитель	EXW							пр-во остановлено
M-100 S до 1%	оператор	FCA	2550	2550					
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Шебелинский ГПЗ	производитель	EXW							
M-100	оператор	EXW	+42 1500	-102 1398					
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Масло индустриальное									
			Крупный опт			Самовывоз — мелкий опт			
Кременчугский НПЗ	производитель	EXW	-600 5540	5540		-600 5610	5610		
И-20А	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA		5650-5670			5750-5770		
	посредник	FCA	-550 5670-5700 +550	5670-5700		-500 5770-5800 -500	5770-5800		»

НПЗ/МПЗ	Продавец	Базис	Цена на 15.12.08 г.	Цена на 22.12.08 г.	Прогноз	Цена на 15.12.08 г.	Цена на 22.12.08 г.	Прогноз	Примечание
Кременчугский НПЗ И-30А	производитель	EXW							
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Кременчугский НПЗ И-40А	производитель	EXW	-600 5540	5540		-600 5610	5610		
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA		5630-5650			5680-5720		
	посредник	FCA	-580 5650-5670 -580	5650-5670		-580 5720-5750 -580	5720-5750		
Кременчугский НПЗ И-50А	производитель	EXW	-600 5590	5590		-600 5660	5660		
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA		5620-5640			5720-5750		
	посредник	FCA	-600 5640-5660 -620	5640-5660		-580 5750-5800 -580	5750-5780 -20		
Масло моторное									
			Крупный опт			Самовывоз — мелкий опт			
Кременчугский НПЗ М110Г2к	производитель	EXW	-600 5720	5720		-600 5790	5790		
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	-600 5740-5770 -580	5740-5770			5820-5840		
	посредник	FCA	-580 5770-5830 -550	5770-5830		-580 5840-5900 -550	5840-5900		
Кременчугский НПЗ М-10В2	производитель	EXW	-600 5650-5650 -600	5650		-600 5720	5720		
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA		5700-5730		-620 5760-5790 -600	5760-5790		
	посредник	FCA	-570 5730-5750 -580	5730-5750		-590 5790-5820 -580	5790-5820		
Кременчугский НПЗ М-10ДМ	производитель	EXW	-600 5830	5830		-600 5900	5900		
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA		5860-5880		-580 5950-5980 -570	5950-5980		
	посредник	FCA	-590 5880-5900 -600	5880-5900		-570 5980-6030 -550	5980-6030		
Кременчугский НПЗ М-14В2	производитель	EXW	-600 5900	5900		-600 5970	5970		
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA		5980-6000		-580 6020-6050 -580	6020-6050		
	посредник	FCA	-550 6000-6030 -550	6000-6030		-570 6050-6080 -570	6050-6080		
Кременчугский НПЗ М-14Г2ц	производитель	EXW	-600 6050	6050-6050		-600 6120	6120		
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA		6100-6120		-580 6180-6200 -580	6180-6200		
	посредник	FCA	-580 6120-6150 -600	6120-6150		-590 6190-6230 -570	6190-6230		
Кременчугский НПЗ КС-19	производитель	EXW	-600 5740	5740					
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA		5800-5830					
	посредник	FCA							
Битум дорожный									
			Крупный опт			Самовывоз — мелкий опт			
Кременчугский НПЗ БНД 60/90	производитель	EXW	2100			2300		+100 2400	
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	2150-2170 -10			-20 2350-2380 -20			
	посредник	FCA	-20 2160-2180 -20	+90 2250-2270 +90		-30 2370-2400 -50	+80 2450-2470 +70		
Кременчугский НПЗ БНД 90/130	производитель	EXW	2100		+100 2200	2300		+100 2400	
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	2150-2180			-20 2350-2380 -20			
	посредник	FCA	2180-2200			-30 2370-2400 -50	+80 2450-2480 +80		
Битум строительный									
			Крупный опт			Самовывоз — мелкий опт			
Дрогобычский НПЗ БНС 70/30 (затарен)	производитель	EXW							
	оператор	FCA	3100	3100		3100	3100		
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA	3150-3170	3150-3170		3180-3200	3180-3200		
Дрогобычский НПЗ БНС 70/30 (жидкий)	производитель	EXW							
	оператор	FCA	3050	3050		3050	3050		
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA				3100-3150	3100-3150		
Гудрон									
			Крупный опт			Самовывоз — мелкий опт			
Кременчугский НПЗ Гудрон	производитель	EXW	2000	+100 2100		2200	+100 2300	+100	
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA				-50 2250-2280 -50		-100	
	посредник	FCA				-50 2280-2300 -50	+70 2350-2380 +80	-100	
Газ сжиженный									
			Крупный опт			Самовывоз — мелкий опт			
Кременчугский НПЗ БТ свыше 5%	производитель	EXW	-350 2050	2050	+200	-400 2200	-50 2150	+200	
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	2130-2150	+20 2150-2180 +30	+200	2280-2300	-60 2220-2250 -50	+200	
	посредник	FCA	2150-2170	+30 2180-2200 +30	+200	-400 2300-2350 -400	-50 2250-2300 -50	+200	
Лисичанский НПЗ БТ свыше 5%	производитель	EXW							
	оператор	EXW	-850 2300	+200 2500	+100				
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Кременчугский НПЗ СПБТ	производитель	EXW	-350 2100	2100	+200	-400 2250	-50 2200	+200	
	оператор	FCA							
	крупный трейдер	FCA	2150-2180			2330-2350	2300-2330 -20	+200	
	посредник	FCA	-370 2180-2220 -380	-30 2150-2180 -40	+200	-400 2350-2380 -470	2350-2400 +20	+200	»

ЦЕНЫ СТАТИСТИКА НЕФТЬ И ГАЗ УКРАИНА

НПЗ/ГПЗ	Продавец	Базис	Цена на 15.12.08 г.	Цена на 22.12.08 г.	Прогноз	Цена на 15.12.08 г.	Цена на 22.12.08 г.	Прогноз	Примечание
Лисичанский НПЗ	производитель	EXW							
СПБТ	оператор	EXW	2500	+200 2700	+100				
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Шебелинский ГПЗ	производитель	EXW							
СПБТ	оператор	EXW				-420 2150-2450 -300	-80 2070-2250 -200	+200	
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA					2150-2200	+200	
Базилівщина ГПЗ	производитель	EXW							
СПБТ	оператор	EXW	-350 2100-2300 -300						
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Яблунівський ГПЗ	производитель	EXW							
СПБТ	оператор	EXW	-350 2100-2300 -300	-230 1870-2200 -100	+200				
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA	-400 2300-2400 -350	-200 2000-2100 -300	+200				
Юльевский ГПЗ	производитель	EXW							
СПБТ	оператор	EXW	-300 2050-2300 -200	-200 1850-2150 -150	+200				
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA	2200-2350	-250 1950-2050 -300	+200				
Тимофеевский ГПЗ	производитель	EXW							
СПБТ	оператор	EXW				-400 2150-2400 -250	-100 2050-2250 -150	+200	
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA					2130-2180	+200	
Нединцовский ГПЗ	производитель	EXW	-330 2180-2300 -360	-230 1950-2050 -250	+200	-450 2250-2450 -400	-200 2050-2350 -100	+200	
СПБТ	оператор	EXW							
	крупный трейдер	FCA	2250-2300	-150 2100-2200 -100	+200	2330-2380	-180 2150-2250 -130	+200	
	посредник	FCA	-350 2300-2400 -300	-150 2150-2250 -150	+200	-450 2350-2450 -450	-150 2200-2300 -150	+200	
Качановский ГПЗ	производитель	EXW							
СПБТ	оператор	EXW							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							
Глинский ГПЗ	производитель	EXW				-380 2220-2350 -350	-220 2000-2320 -30	+200	
БТ	оператор	EXW							
	крупный трейдер	FCA					2100-2150	+200	
	посредник	FCA				-450 2300-2380 -470	-150 2150-2180 -200	+200	
Долинский ГПЗ	производитель	EXW				-600 2500-2700 -500	-150 2350-2600 -100	+200	
СПБТ	оператор	EXW							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA				-600 2600-2800 -500	-150 2450-2500 -300	+200	
Бориславский ГПЗ	производитель	EXW				-800 2400-2700 -500	-100 2300-2500 -200	+200	
СПБТ	оператор	EXW							
	крупный трейдер	FCA							
	посредник	FCA							

Полипропилен

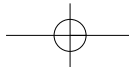
			Крупный опт		Самовывоз – мелкий опт	
Лисичанский НПЗ	производитель	EXW				
Полипропилен	оператор	FCA	-2760 7200	+200 7400		
	крупный трейдер	FCA				
	посредник	FCA				

Импортерные нефтепродукты на 22.12.08 г.

Производитель	Вид нефтепродуктов	Базис	Цена, \$/т	+/-	Примечание
Мажейкяйский НПЗ	E-95 10 ppm	DAF	417	-17	граница Беларусь-Украина
Мажейкяйский НПЗ	E-98 10 ppm	DAF	500	-25	граница Беларусь-Украина
Мажейкяйский НПЗ	Dyzelinas 10 ppm F class	DAF	512	-56	граница Беларусь-Украина
Мажейкяйский НПЗ	Dyzelinas 10 ppm 2 class (Arctic)	DAF	618	-26	граница Беларусь-Украина
Мажейкяйский НПЗ	Dyzelinas 50 ppm F class	DAF			граница Беларусь-Украина

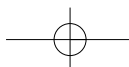
Мониторинг цен на поставки нефтепродуктов в среднем опте на 22.12.08 г.

Цена, грн/т	Фирмы-поставщики	Телефон	Условия поставки	Условия оплаты	Происхождение	Хранение
A-76						
3850	Крокус К, ООО	(067) 5472452	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
3900	Укргаздобыча, ДК	(044) 4612979	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4000	Примекс, ООО	(0532) 508869	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4030	ТрансНафтаГазУкраина, ДП	(044) 5372688	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4040	Энергоимплекс, ООО	(048) 7771144	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4050	КиевАгроНефтеТрейд, ООО	(044) 2066030	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4050	Альфа Ойл, ООО	(050) 3475455	EXW	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4050	Укрэспогаз, ООО	(044) 5361176	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4050	Аргумент-Ойл, ООО	(050) 4715777	EXW	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4050	Восход, МЧП	(050) 3833446	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4050	Зерно Украины, ЗАО	(044) 2886691	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4050	Надежда, ПП	(0532) 518377	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4050	Пако, ПО	(0536) 797172	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4080	ТНК ИнтерНафтаГаз, ООО	(067) 5655950	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4130	Транс-Бит, ЧП	(0536) 791184	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4130	Нефестройсервис, ЧП	(0536) 791184	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4300	Роснефть-Украина, НК, ООО	(0532) 509011	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4300	Едність, ООО	(04637) 34034	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4300	Укртатнафта, ТФПНК, ЗАО	(0536) 761187	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4300	Нафта-Полкос ТД, ООО	(056) 3719868	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4320	Ярд, КНТФ, ООО	(0536) 790963	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4320	Агат-оил, ООО	(050) 5683596	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4320	Пикорф, ООО	(050) 3089882	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4325	ТД ГАРАНТ, ЧП	(0536) 784965	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4330	Торговый Дом Укртатнафта, ЗАО	(0536) 796990	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4330	Мартель ЛТД, ООО	(067) 9704925	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4330	Крокус К, ООО	(067) 5472452	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4330	НК ИнтерОйл, ООО	(0562) 385275	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4330	Тефия-Сатурн, ООО	(044) 4846282	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4340	Восточная торговая компания, ООО	(0536) 747316	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4340	ТНК ИнтерНафтаГаз, ООО	(067) 5655950	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4340	Гинт 2005, ЧП	(0536) 742808	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4345	ТД Интергал, ООО	(050) 3469127	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4350	Надежда, ПП	(0532) 518377	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4350	Бенвенито Украина, ООО	(044) 2967635	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4350	Ойл-Трейддинг, ООО	(044) 4823606	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4350	Техпромсервис, ЗАО	(050) 3104645	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4350	Спецавтотранс, ООО	(05366) 40341	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4350	Западная нефтегазовая компания, ООО	(044) 4928714	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4350	Радамант, ООО	(095) 7576010	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4350	Матиопа, МЧП	(05366) 22249	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4350	Славянские нефтепродукты, ООО	(044) 5313032	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4360	Пако, ПО	(0536) 797172	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4400	Нефтепром, ООО	(0536) 796011	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4400	КиевАгроНефтеТрейд, ООО	(044) 2066030	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
A-80						
3580	Днепрокомплект, ЧП	(0569) 535611	FCA	ФД	Россия	ст. Днепродзержинск
4100	Азовская нефтяная компания, ООО	(0629) 406441	FCA	Предоплата 100%	Азовская нефтяная компания, ООО	ст. Мариуполь
A-92						
3690	Днепрокомплект, ЧП	(0569) 535611	FCA	ФД	Россия	ст. Днепродзержинск
4401	Укргаздобыча, ДК	(044) 4612979	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4440	Крокус К, ООО	(067) 5472452	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4580	Нефестройсервис, ЧП	(0536) 791184	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4580	Транс-Бит, ЧП	(0536) 791184	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4650	Аргумент-Ойл, ООО	(050) 4715777	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4690	Атланта-оил, ООО	(044) 2386948	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4700	Укртатнафта, ТФПНК, ЗАО	(0536) 761187	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4700	Едність, ООО	(04637) 34034	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4700	ТД Укр-Петраль, ЧП	(03342) 21565	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4710	НК ИнтерОйл, ООО	(0562) 385275	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4720	Агат-оил, ООО	(050) 5683596	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4720	Пикорф, ООО	(050) 3089882	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4720	Сои, ЧП	(0536) 778860	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4725	ТД ГАРАНТ, ЧП	(0536) 784965	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4730	Тефия-Сатурн, ООО	(044) 4846282	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4730	Макс-Ойл, НТК	(098) 2869181	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4730	Мартель ЛТД, ООО	(067) 9704925	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4730	Крокус К, ООО	(067) 5472452	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4740	Гинт 2005, ЧП	(0536) 742808	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская



ЦЕНЫ СТАТИСТИКА
НЕФТЬ И ГАЗ
УКРАИНА

Цена, грн/т	Фирмы-поставщики	Телефон	Условия поставки	Условия оплаты	Происхождение	Хранение
4740	Торговая Компания ГСМ	(05366) 37034	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4745	ТД Интергал, ООО	(050) 3469127	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4750	Бенвенуто Украина, ООО	(044) 2967635	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4750	Славянские нефтепродукты, ООО	(044) 5313032	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4750	Западная нефтегазовая компания, ООО	(044) 4928714	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4750	Спецавтотранс, ООО	(05366) 40341	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4750	Ойл-Трейддинг, ООО	(044) 4823606	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4750	Атланта-ойл, ООО	(044) 2386948	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4750	Радамант, ООО	(095) 7576010	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4750	ТНК-ВР Коммерс, ООО	(044) 4903377	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4750	ТД Интергал, ООО	(050) 3469127	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4750	Компания Интергал, ООО	(050) 3469127	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4760	Плако, ПО	(0536) 797172	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4780	ТНК ИнтерНафтаГаз, ООО	(067) 5655950	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4820	КиевАгроНефтеТрейд, ООО	(044) 2066030	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
A-95						
4500	Укргаздобыча, ДК	(044) 4612979	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4500	Крокус К, ООО	(067) 5472452	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4600	Зерно Украины, ЗАО	(044) 2886691	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4640	Восход, МЧП	(050) 3833446	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4640	Укрэксгогаз, ООО	(044) 5361176	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4650	Аргумент-Ойл, ООО	(050) 4715777	EXW	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4650	Выбор, ООО	(044) 4841161	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4650	Энергоимплекс, ООО	(048) 7771144	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4650	Надежда, ПП	(0532) 518377	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4650	Ойл-Трейддинг, ООО	(044) 4823606	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4650	Альфа Ойл, ООО	(050) 3475455	EXW	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4670	НК ИнтерОйл, ООО	(0562) 385275	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4680	Транс-Бит, ЧП	(0536) 791184	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4680	Плако, ПО	(0536) 797172	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4680	ТНК ИнтерНафтаГаз, ООО	(067) 5655950	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4700	КиевАгроНефтеТрейд, ООО	(044) 2066030	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
4750	Аргумент-Ойл, ООО	(050) 4715777	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4790	Атланта-ойл, ООО	(044) 2386948	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4800	Единсть, ООО	(04637) 34034	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4800	Нафта-Полос ТД, ООО	(056) 3719868	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4800	Роснефть-Украина, НК, ООО	(0532) 509011	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4800	Ойл-Трейддинг, ООО	(044) 4823606	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4800	ТД Укр-Петроль, ЧП	(03342) 21565	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4810	НК ИнтерОйл, ООО	(0562) 385275	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4820	ТНК ИнтерНафтаГаз, ООО	(067) 5655950	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4820	Сои, ЧП	(0536) 778860	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4820	Агроресурсы XXI, предприятие	(0536) 793669	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4820	Ярд, КНТФ, ООО	(0536) 790963	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4820	Агат-ойл, ООО	(050) 5683596	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4820	Пижорф, ООО	(050) 3089882	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4825	ТД ГАРАНТ, ЧП	(0536) 784965	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4830	Крокус К, ООО	(067) 5472452	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4830	Тефия-Сатурн, ООО	(044) 4846282	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4830	Мартель ЛТД, ООО	(067) 9704925	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4830	Макс-Ойл, НТК	(098) 2869181	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4840	Торговая Компания ГСМ	(05366) 37034	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4840	Гинт 2005, ЧП	(0536) 742808	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4840	Восточная торговая компания, ООО	(0536) 747316	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4845	ТД Интергал, ООО	(050) 3469127	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4850	Матиола, МЧП	(05366) 22249	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4850	Триест, ООО	(050) 3681877	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4850	Славянские нефтепродукты, ООО	(044) 5313032	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4850	Бенвенуто Украина, ООО	(044) 2967635	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4850	Атланта-ойл, ООО	(044) 2386948	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4850	Надежда, ПП	(0532) 518377	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4850	Спецавтотранс, ООО	(05366) 40341	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4850	ТД Интергал, ООО	(050) 3469127	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4850	Компания Интергал, ООО	(050) 3469127	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4870	НК ИнтерОйл, ООО	(0562) 385275	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4880	ТНК ИнтерНафтаГаз, ООО	(067) 5655950	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4900	КиевАгроНефтеТрейд, ООО	(044) 2066030	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4900	Нефтепром, ООО	(0536) 796011	FCA	Предоплата 100%	Кременчугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
З-0.2-(-25)						
4740	Крокус К, ООО	(067) 5472452	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4870	Полос, НПК ООО	(056) 7902999	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
4950	Альфа Ойл, ООО	(050) 3475455	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
5030	ТНК ИнтерНафтаГаз, ООО	(067) 5655950	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
5100	Примекс, ООО	(0532) 508869	FCA	Предоплата 100%	Лисичанский НПЗ	ст. Новозолотаревка
5600	Азовская нефтяная компания, ООО	(0629) 406441	FCA	Предоплата 100%	Азовская нефтяная компания, ООО	ст. Мариуполь >>



ЦЕНЫ СТАТИСТИКА
НЕФТЬ И ГАЗ
УКРАИНА

Цена, грн/т	Фирмы-поставщики	Телефон	Условия поставки	Условия оплаты	Происхождение	Хранение
3-0.2-40						
4900	БазисИнвестОйл, ООО	(044) 5371646	FCA	Предоплата 100%	Казахстан	ст. Конопот
4950	Укргаздобыча, ДК	(044) 4612979	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
5000	Зерно Украины, ЗАО	(044) 2886691	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
5000	ТрансНафтаГазУкраина, ДП	(044) 5372688	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
5050	Выбор, ООО	(044) 4841161	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
5080	Топливная компания Терминал, ООО	(044) 5287196	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
5100	Укрэкспогаз, ООО	(044) 5361176	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
5100	Восход, МЧП	(050) 3833446	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
5130	Пако, ПО	(0536) 797172	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
5250	НК ИнтерОйл, ООО	(0562) 385275	FCA	Предоплата 100%	Шебелинский ГПЗ	ст. Шебелинка
3-0.2-62						
4600	ТД Нафтагазимпэкс, ООО	(095) 3592369	FCA	Предоплата 100%	Россия	ст. Айвазовская
4600	Альгаир, ДПКФ	(050) 8713362	FCA	Предоплата 100%	Россия	ст. Феодосия
4830	Транс-Бит, ЧП	(0536) 791184	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4950	Виктория, ООО	(062) 3353172	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5000	Укртатнафта, ТФПНК, ЗАО	(0536) 761187	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5010	НК ИнтерОйл, ООО	(0562) 385275	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5020	Агроресурсы XXI, предприятие	(0536) 793669	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5020	Агат-ойл, ООО	(050) 5683596	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5025	ТД ГАРАНТ, ЧП	(0536) 784965	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5030	Торговый Дом Укртатнафта, ЗАО	(0536) 796990	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5030	Макс-Ойл, НТК	(098) 2869181	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5030	Тефия-Сатурн, ООО	(044) 4846282	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5030	Мартель ЛТД, ООО	(067) 9704925	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5040	Гинт 2005, ЧП	(0536) 742808	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5040	Торговая Компания ГСМ	(05366) 37034	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5045	ТД Интергал, ООО	(050) 3469127	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5045	Компания Интергал, ООО	(050) 3469127	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5050	Матиола, МЧП	(05366) 22249	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5050	Славянские нефтепродукты, ООО	(044) 5313032	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5050	Триест, ООО	(050) 3681877	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5050	Бенвенуто Украина, ООО	(044) 2967635	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5050	Ойл-Трейдинг, ООО	(044) 4823606	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5050	Спецавотранс, ООО	(05366) 40341	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5100	Нефтепром, ООО	(0536) 796011	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
Л-0.2-62						
4600	ТД Нафтагазимпэкс, ООО	(095) 3592369	FCA	Предоплата 100%	Россия	ст. Новоград-Вольнский
4600	Киреев, ЧП ПДФО	(050) 6153319	FCA	Предоплата 100%	Россия	ст. Новоград-Вольнский
4780	Транс-Бит, ЧП	(0536) 791184	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4800	Скарбы свиту, ООО	(044) 2895313	FCA	Предоплата 100%	Россия	ст. Новоград-Вольнский
4950	Крокус К, ООО	(067) 5472452	FCA	Предоплата 100%	Россия	ст. Айвазовская
4950	Укртатнафта, ТФПНК, ЗАО	(0536) 761187	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4950	Едність, ООО	(04637) 34034	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4950	Роснефть-Украина, НК, ООО	(0532) 509011	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4960	НК ИнтерОйл, ООО	(0562) 385275	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4970	Агат-ойл, ООО	(050) 5683596	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4970	Сои, ЧП	(0536) 778860	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4980	Мартель ЛТД, ООО	(067) 9704925	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4980	Торговый Дом Укртатнафта, ЗАО	(0536) 796990	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4980	Тефия-Сатурн, ООО	(044) 4846282	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4980	Макс-Ойл, НТК	(098) 2869181	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4990	Торговая Компания ГСМ	(05366) 37034	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4990	Гинт 2005, ЧП	(0536) 742808	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4995	Компания Интергал, ООО	(050) 3469127	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
4995	ТД Интергал, ООО	(050) 3469127	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5000	Экоил-Украина, ЧП	(044) 2213623	СРТ	Предоплата 100%	Азернефтьяг, НПЗ	ст. Донецк
5000	Надежда, ПП	(0532) 518377	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5000	Атланта-ойл, ООО	(044) 2386948	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5000	Западная нефтегазовая компания, ООО	(044) 4928714	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5000	Триест, ООО	(050) 3681877	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5000	Славянские нефтепродукты, ООО	(044) 5313032	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5000	Матиола, МЧП	(05366) 22249	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5010	Пако, ПО	(0536) 797172	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5050	КиевАгроНефтеТрейд, ООО	(044) 2066030	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5100	Континиум-Галичина, ТД ООО	(0332) 787819	FCA	Предоплата 100%	Россия	ст. Новоград-Вольнский
5150	Ойл-Трейдинг, ООО	(044) 4823606	FCA	Предоплата 100%	Россия	ст. Новоград-Вольнский
ТС-1						
5750	ТНК ИнтерНафтагаз, ООО	(067) 5655950	DAF	Предоплата 100%	Азербайджан	Успенская-Квашино, ст. перехода
5320	Агат-ойл, ООО	(050) 5683596	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5320	Агроресурсы XXI, предприятие	(0536) 793669	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5420	Сои, ЧП	(0536) 778860	FCA	Предоплата 100%	Кременугский НПЗ	ст. Кагамлыкская
5700	Азовская нефтяная компания, ООО	(0629) 406441	FCA	Предоплата 100%	Азовская нефтяная компания, ООО	ст. Мариуполь
6300	Экоил-Украина, ЧП	(044) 2213623	СРТ	Предоплата 100%	Азернефтьяг, НПЗ	ст. Донецк

По данным центра «Психея», тел. (044) 234-68-39.

ЦЕНЫ СТАТИСТИКА
НЕФТЬ И ГАЗ
МИР

ЦЕНЫ СТАТИСТИКА / НЕФТЬ И ГАЗ / МИР

Динамика цен на нефтепродукты в Европе, \$/т

Нефтепродукты	15.12.08 г.	16.12.08 г.	17.12.08 г.	18.12.08 г.	19.12.08 г.
FOB Med (Italy)					
Prem Unl 10ppm	375.50-376.50	354.50-355.50	358.75-359.75	356.00-357.00	349.50-350.50
Premium Gasoline 50 ppm	367.25-368.25	351.50-352.50	355.75-356.75	353.00-354.00	346.50-347.50
Naphtha	258.75-259.25	233.00-233.50	236.00-236.50	243.50-244.00	237.50-238.00
Jet	487.50-488.00	474.75-475.25	475.50-476.00	469.00-469.50	464.00-464.50
10ppm ULSD	504.25-505.25	483.50-484.50	484.50-485.50	472.50-473.50	462.75-463.75
Diesel 50 ppm	481.75-482.75	466.25-467.25	465.25-466.25	454.50-455.50	446.00-447.00
Gasoil 0.2	429.00-430.00	413.50-414.50	412.75-413.75	399.75-400.75	391.25-392.25
Gasoil 0.1	473.75-474.75	460.00-461.00	459.25-460.25	446.50-447.50	437.75-438.75
Fuel Oil 1.0	260.25-261.25	241.00-242.00	246.00-247.00	234.75-235.75	232.25-233.25
Fuel Oil 3.5	189.25-190.25	169.50-170.50	172.50-173.50	162.50-163.50	154.50-155.50
Jet FOB Med Premium	0.00-0.00	0.00-0.00	0.00-0.00	0.00-0.00	0.00-0.00
CIF Med (Genova/Lavera)					
Prem Unl 10ppm	384.00-385.00	366.75-367.75	371.75-372.75	368.75-369.75	361.75-362.75
Premium Gasoline 50 ppm	380.00-381.00	363.75-364.75	368.75-369.75	365.75-366.75	358.75-359.75
Naphtha	279.25-279.75	253.00-253.50	256.50-257.00	264.00-264.50	257.50-258.00
10ppm ULSD	519.75-520.75	498.50-499.50	500.25-501.25	488.00-489.00	477.75-478.75
Diesel 50 ppm	497.25-498.25	481.25-482.25	481.00-482.00	470.00-471.00	461.00-462.00
Gasoil 0.2	451.75-452.75	435.75-436.75	435.50-436.50	422.00-423.00	413.00-414.00
Gasoil 0.1	492.50-493.50	478.25-479.25	478.00-479.00	464.75-465.75	455.75-456.75
Fuel Oil 1.0	277.25-278.25	258.00-259.00	262.50-263.50	251.25-252.25	248.25-249.25
Fuel Oil 3.5	206.25-207.25	186.50-187.50	189.00-190.00	179.00-180.00	170.50-171.50
Cargoes CIF NWE /Basis ARA					
Premium Gasoline 50 ppm	367.50-368.50	345.75-346.75	351.75-352.75	346.50-347.50	334.75-335.75
Gasoline 10ppm	373.50-374.50	351.75-352.75	357.75-358.75	352.50-353.50	340.75-341.75
Premium Gasoline 10 ppm	370.50-371.50	348.75-349.75	354.75-355.75	349.50-350.50	337.75-338.75
Fuel Grade Ethanol	438.50-439.50	438.50-439.50	419.50-420.50	419.50-420.50	414.00-415.00
Naphtha Jan	300.75-301.25	274.50-275.00	277.75-278.25	281.75-282.25	274.00-274.50
Naphtha	288.00-288.50	261.75-262.25	266.00-266.50	272.75-273.25	266.25-266.75
Jet	510.75-511.25	497.50-498.00	499.25-499.75	492.25-492.75	486.75-487.25
Diesel ULSD 10ppm	508.50-509.50	492.50-493.50	494.25-495.25	482.75-483.75	474.50-475.50
Diesel 10 ppm	508.50-509.50	492.50-493.50	494.25-495.25	482.75-483.75	474.50-475.50
Diesel 10 ppm NWE	506.75-507.75	491.00-492.00	492.75-493.75	481.25-482.25	473.75-474.75
Diesel ULSD 10ppm UK	512.25-513.25	496.25-497.25	498.00-499.00	486.75-487.75	478.50-479.50
Diesel 50 ppm	495.25-496.25	478.50-479.50	482.00-483.00	470.50-471.50	465.50-466.50
Russian Gasoil 0.2	458.75-459.75	442.75-443.75	442.50-443.50	430.25-431.25	421.25-422.25
Gasoil 0.2	455.75-456.75	439.75-440.75	439.50-440.50	427.25-428.25	418.25-419.25
Gasoil 0.1	484.75-485.75	469.75-470.75	474.00-475.00	464.75-465.75	455.25-456.25
Fuel Oil 1.0	268.00-269.00	248.75-249.75	253.00-254.00	241.75-242.75	239.00-240.00
Fuel Oil 3.5	209.50-210.50	190.25-191.25	188.50-189.50	179.00-180.00	168.25-169.25
VGO 0.5-0.6%	283.00-285.00	267.00-269.00	261.50-263.50	250.00-252.00	245.00-247.00
VGO 2.0% Max	259.00-261.00	243.00-245.00	237.50-239.50	226.00-228.00	221.00-223.00
Cargoes FOB NWE					
Premium Gasoline 50 ppm	357.50-358.50	335.75-336.75	340.75-341.75	335.50-336.50	333.00-334.00
Prem Gasoline Non Oxy	360.00-361.00	338.25-339.25	343.25-344.25	338.00-339.00	335.00-336.00
Premium Gasoline 10 ppm	359.50-360.50	337.75-338.75	342.75-343.75	337.50-338.50	335.00-336.00
Regular Unl Non Oxy	353.50-354.50	331.75-332.75	336.75-337.75	331.50-332.50	329.00-330.00
Jet	500.50-501.00	487.25-487.75	489.00-489.50	482.00-482.50	476.50-477.00
Diesel ULSD 10ppm	495.50-496.50	479.50-480.50	481.25-482.25	469.50-470.50	461.00-462.00
Diesel 10 ppm	497.00-498.00	481.00-482.00	482.75-483.75	471.00-472.00	462.75-463.75
Diesel 10 ppm NWE	492.50-493.50	476.75-477.75	478.50-479.50	466.75-467.75	459.00-460.00
Diesel 50 ppm	481.00-482.00	464.25-465.25	467.75-468.75	456.00-457.00	450.75-451.75
Gasoil 0.2	441.00-442.00	425.00-426.00	424.75-425.75	412.25-413.25	403.00-404.00
Gasoil 0.1	470.00-471.00	455.00-456.00	459.25-460.25	449.75-450.75	440.00-441.00
Fuel Oil 1.0	257.25-258.25	238.00-239.00	241.75-242.75	230.50-231.50	228.50-229.50
Fuel Oil 3.5	197.00-198.00	177.75-178.75	175.75-176.75	166.25-167.25	156.00-157.00
Straight Run 0.5-0.7	257.00-259.00	243.00-245.00	244.00-246.00	233.00-235.00	228.00-230.00
VGO 0.5-0.6%	282.00-284.00	266.00-268.00	260.50-262.50	249.00-251.00	244.00-246.00
VGO 2.0% Max	258.00-260.00	242.00-244.00	236.50-238.50	225.00-227.00	220.00-222.00
Barges FOB Rotterdam					
98 RON Gasoline 10 ppm	394.75-395.25	370.00-370.25	374.75-375.75	368.50-369.50	356.75-357.75
Premium Gasoline 10 ppm	363.75-364.25	342.00-342.25	346.75-347.75	341.50-342.50	329.75-330.75
Regular Gasoline 10 ppm	363.75-364.25	342.50-342.75	346.75-347.75	341.50-342.50	329.75-330.75
Fuel Grade Ethanol (4)	448.50-449.50	448.50-449.50	429.50-430.50	429.50-430.50	424.00-425.00
Fuel Grade Ethanol (3)	519.00-520.00	519.00-520.00	492.00-493.00	508.50-509.50	499.00-500.00
MTBE	556.75-557.25	548.75-549.25	569.25-569.75	566.50-567.00	543.50-544.00
Naphtha	284.00-284.50	257.75-258.25	262.00-262.50	268.75-269.25	262.25-262.75
Jet	502.50-503.00	488.50-489.00	487.50-488.00	473.00-473.50	468.50-469.00
Diesel 10 ppm	497.75-498.25	482.50-483.00	485.50-486.00	472.25-472.75	463.00-463.50
Gasoil 0.2	455.50-456.00	439.50-440.00	439.25-439.75	427.00-428.00	418.00-419.00
Gasoil 0.1	476.50-477.00	463.50-464.00	464.50-465.00	450.50-451.00	436.25-436.75
Biodiesel	920.00-925.00	908.00-913.00	910.00-915.00	905.00-910.00	902.00-907.00
Fame 0	600.00-605.00	598.00-603.00	600.00-605.00	605.00-610.00	602.00-607.00
Fuel Oil 1.0	258.75-259.25	230.25-230.75	225.50-226.00	219.00-219.50	211.50-212.00
Fuel Oil 1.5	244.00-244.50	224.75-225.25	223.50-224.00	219.75-220.25	211.25-211.75
Fuel Oil 3.5	212.00-212.50	192.75-193.25	191.00-191.50	181.50-182.00	170.75-171.25
VGO 0.5-0.6%	283.50-285.50	266.00-268.00	260.50-262.50	249.00-251.00	244.00-246.00
VGO 2.0 Max	258.00-260.00	242.00-244.00	236.50-238.50	225.00-227.00	220.00-222.00

Динамика цен* на нефть на форвардном рынке, \$/бар

Контракты	15.12.08 г.	16.12.08 г.	17.12.08 г.	18.12.08 г.	19.12.08 г.
Brent (1 мес.)	46.94-46.98	43.55-43.59	43.29-43.33	41.28-41.31	40.62-40.66
Brent (2 мес.)	49.45-49.47	46.21-46.23	45.95-45.97	43.94-43.95	43.28-43.30
Brent (3 мес.)	52.44-52.48	48.92-48.96	48.69-48.71	46.38-46.41	45.97-46.01
Dubai (1 мес.)	43.74-43.76	42.42-42.44	43.54-43.56	42.34-42.36	40.49-40.51
Dubai (2 мес.)	44.99-45.01	43.71-43.73	44.67-44.69	43.55-43.57	41.56-41.58
Dubai (3 мес.)	46.22-46.24	44.98-45.00	45.93-45.95	44.69-44.71	42.73-42.75
Oman (1 мес.)	44.34-44.36	43.02-43.04	44.14-44.16	42.94-42.96	40.99-41.01
Oman (2 мес.)	45.64-45.66	44.41-44.43	45.39-45.41	44.24-44.26	42.19-42.21
Oman (3 мес.)	46.92-46.94	45.73-45.75	46.69-46.71	45.42-45.44	43.40-43.42

*Диапазон двух предельных значений – цены минимум (минимальная цена сделок или минимальная средневзвешенная цена предложения о покупке) и цены максимум (максимальная цена сделок или максимальная средневзвешенная цена предложения о продаже).

Динамика цен Dated Brent и North Sea Basket, \$/бар

Показатели	15.12.08 г.	16.12.08 г.	17.12.08 г.	18.12.08 г.	19.12.08 г.
Dated Brent	45.87-45.88	42.60-42.62	42.38-42.39	40.49-40.51	39.96-39.97
North Sea Basket*	46.60-46.63	43.33-43.37	43.17-43.21	41.32-41.35	40.86-40.89

*Среднее арифметическое ежедневных цен Ekofisk, Forties и Long Dated Brent.

Динамика цен Spot на сырую нефть, \$/бар

Сорт/базис поставок	15.12.08 г.	16.12.08 г.	17.12.08 г.	18.12.08 г.	19.12.08 г.
BNB	46.58-46.61	43.29-43.33	43.14-43.18	41.26-41.29	40.80-40.83
Forties (FOB Hound Point, UK)	45.86-45.89	42.59-42.63	42.37-42.40	40.49-40.51	39.95-39.98
Ekofisk (FOB Teesside, UK)	46.78-46.81	43.54-43.58	43.44-43.48	41.66-41.69	41.25-41.28
Statfjord (FOB)	47.78-47.81	44.49-44.53	44.24-44.28	42.21-42.24	41.75-41.78
Oseberg (FOB Sture, Norway)	47.18-47.21	43.89-43.93	43.74-43.78	41.86-41.89	41.45-41.48
Flotta (FOB Flotta terminal, North Sea)	44.88-44.91	41.59-41.63	41.49-41.53	39.51-39.54	39.30-39.33
Urals ex-Baltic Sea/Urals R'dam (CIF Rotterdam)	45.00-45.05	41.71-41.77	41.68-41.74	39.64-39.69	39.57-39.63
Urals ex-Black Sea/Urals Med (CIF Augusta)	45.20-45.25	41.91-41.97	42.18-42.24	40.24-40.29	40.04-40.11
Urals ex-Novorossiisk (FOB)	43.09-43.14	39.73-39.79	40.15-40.21	38.22-38.27	38.16-38.23
Urals FOB Novorossiisk 80 КТ	41.75-41.80	39.00-39.06	40.05-40.11	37.95-38.00	37.75-37.82
Urals ex-Baltic (FOB)	43.58-43.63	40.37-40.43	40.21-40.27	38.09-38.14	38.02-38.08
Urals Primorsk	43.49-43.54	40.29-40.35	40.12-40.18	37.99-38.04	37.92-37.98
Siberian Light (CIF Augusta)	48.02-48.08	44.73-44.80	44.60-44.67	42.66-42.72	42.19-42.26
CPC Blend (CIF Augusta)	46.08-46.13	42.79-42.85	42.75-42.82	40.86-40.92	40.24-40.31
Azeri Light (CIF Augusta)	48.16-48.23	45.04-45.10	45.37-45.44	43.72-43.79	43.23-43.29
CPC Blend (FOB Augusta)	44.22-44.27	40.86-40.92	40.96-41.03	39.08-39.14	38.59-38.66
CPC FOB 80КТ	43.02-43.07	40.23-40.29	40.92-40.99	38.88-38.94	38.26-38.33
Azeri Light (FOB Augusta)	46.41-46.48	43.23-43.29	43.69-43.76	42.05-42.12	41.68-41.74
BTC (FOB Ceyhan)	46.34-46.41	43.49-43.55	44.20-44.27	42.48-42.55	41.95-42.01
Suez Blend (FOB Ras Sukheir)	41.67-41.72	38.57-38.63	39.12-39.18	37.35-37.40	37.12-37.19
Es Sider (FOB)	46.37-46.42	43.07-43.13	42.93-42.99	40.99-41.04	40.54-40.61
Kirkuk ex-Ceyhan (FOB)	44.96-45.01	41.67-41.73	40.76-40.82	38.12-38.17	37.80-37.87
Iran Light (FOB Sidi Kerir)	45.19-45.26	41.90-41.98	41.82-41.90	39.96-40.03	39.40-39.48
Iran Heavy (FOB Sidi Kerir)	43.04-43.11	39.75-39.83	39.67-39.75	37.81-37.88	37.25-37.33
Saharan Blend (FOB)	47.32-47.38	44.08-44.15	43.95-44.02	42.06-42.12	41.49-41.56
Zarzitine (FOB)	47.47-47.53	44.18-44.25	44.05-44.12	42.16-42.22	41.59-41.66
Kumkol (CIF Augusta)	47.32-47.38	44.03-44.10	43.90-43.97	42.01-42.07	41.49-41.56
Syrian Light (FOB)	46.40-46.45	43.11-43.17	43.38-43.44	41.44-41.49	41.24-41.31
Syrian Heavy (FOB)	36.90-36.95	33.61-33.67	33.88-33.94	31.94-31.99	31.74-31.81

Средняя розничная цена 1 л топлива в странах Европы на 22.12.08 г.

Страны	Валюта	A-95	A-98	Дизтопливо
Албания	ALL	135.000	-	140.000
Андорра	EUR	0.839	0.890	0.795
Австрия	EUR	0.909	1.061	0.950
Беларусь	EUR	0.820	-	0.650
Бельгия	EUR	1.156	1.178	0.985
Босния и Герцеговина	BAM	1.820	1.920	1.990
Болгария	BGL	1.690	1.850	1.830
Хорватия	HRK	6.500	6.660	6.890
Чехия	CZK	24.500	28.300	26.800
Дания	DKK	8.370	8.660	7.960
Эстония	EЕК	13.100	13.600	15.000
Финляндия	EUR	1.145	1.179	1.017
Франция	EUR	1.110	1.156	1.014
Грузия	GEL	1.550	1.700	1.750
Германия	EUR	1.086	1.165	1.034
Греция	EUR	0.864	1.101	1.025
Венгрия	HUF	274.000	-	297.000
Ирландия	EUR	0.999	-	0.999

Страны	Валюта	A-95	A-98	Дизтопливо
Италия	EUR	1.131	1.241	1.111
Косово	EUR	1.090	-	1.150
Латвия	LVL	0.567	0.597	0.617
Литва	LTL	2.620	2.780	2.920
Люксембург	EUR	0.911	0.934	0.844
Македония	MKD	50.000	51.500	47.500
Черногория	EUR	0.900	0.910	0.880
Нидерланды	EUR	1.250	1.308	1.026
Норвегия	NOK	10.630	10.940	10.990
Польша	PLN	3.580	3.810	3.590
Португалия	EUR	1.122	1.250	1.023
Румыния	RON	2.880	3.240	3.680
РФ	RUB	22.800	23.750	21.870
Сербия	RSD	81.800	-	70.400
Словакия	SKK	30.430	-	35.120
Словения	EUR	0.827	0.849	0.914
Испания	EUR	0.890	1.000	0.920
Швеция	SEK	10.290	10.690	11.340
Швейцария	CHF	1.390	1.440	1.660
Великобритания	GBP	0.894	0.964	1.018

По данным International Road Transporto

ЦЕНЫ СТАТИСТИКА
УГОЛЬ

ЦЕНЫ СТАТИСТИКА / УГОЛЬ

Итоги работы угольной отрасли в ноябре и за 11 мес. 2008 г.

Показатели	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.		
	факт	+/- к плану	факт	+/- к плану	+/- к 11 мес. 2007 г.
Основные производственные показатели, тыс т					
Общая добыча угля	6313.4	203.9	71525.1	6510.7	2472.6
Добыча каменного угля	6313.4	230.9	71483.9	6753.5	2650.9
Добыча бурого угля		-27.0	41.2	-242.8	-178.3
Добыча открытым способом		-27.0	41.2	-242.8	-178.3
Добыча коксующегося угля	1854.5	-141.3	24862.4	3484.3	-1304.1
Добыча энергетического угля	4458.9	345.2	46662.7	3026.4	3776.7
Среднесуточная добыча угля	200.4	2.8	205.0	10.0	8.8
Переработка угля на обогатительных ф-ках, всего	3464.6	-1177.6	41302.3	-9835.3	621.7
в т.ч. коксующегося	1140.4	-294.7	13873.3	-1937.4	-136.2
Выпуск продуктов обогащения	2017.2	-902.4	24854.2	-7882.2	-644.2
Выпуск концентрата, всего	1650.4	-981.6	20989.2	-8346.7	-588.0
в т.ч. коксующегося	477.8	-248.2	7293.3	-1085.0	144.4
Выпуск угля крупно-средних классов	167.5	-102.8	2554.5	-298.8	-240.6
в т.ч. антрацитов	156.5	-112.4	2424.4	-414.3	-251.1
Переработка угля на обогатительных установках, всего	27.6	25.2	262.7	239.0	77.8
в т.ч. коксующегося на установках	11.2	8.8	70.0	46.3	-51.4
Выпуск продуктов обогащения на обогатительных установках	16.4	15.2	186.7	173.9	112.6
Выпуск концентрата на обогатительных установках	1.5	0.4	11.0	-0.7	-7.2
Выпуск угля крупно-средних классов на обогат. установках	1.5	0.4	11.0	-0.7	-7.2
Ресурсы производства	4854.8	469.1	55001.0	8398.7	1241.5
Готовая угольная продукция:	4030.0	-6.1	47717.1	4754.4	127.3
- рядовой уголь	2076.2	1004.2	23427.0	13343.9	750.8
- продукты обогащения	1953.8	-1010.3	24290.1	-8589.5	-623.5
Товарный уголь	3968.5	16.9	47297.2	4907.3	162.5
Реализованный уголь	3824.8	-118.8	46793.6	4495.7	-315.9
Качественные показатели, %					
Зольность добытого рядового угля	39.9	0.5	39.3	-0.1	0.6
в т.ч. коксующегося угля	39.8	0.6	38.2	-0.6	1.3
Зольность концентрата	25.6	-1.0	24.1	-2.7	0.4
в т.ч. на коксование	17.1	0.1	17.1	0.1	0.2
Зольность угля, отгруженного потребителям	29.4	1.1	27.3	-0.1	0.2
Остатки угля на складах, тыс т			2492.4		
в т.ч. на коксование, тыс т			470.3		
Горные работы					
Проведено выработок, км	42.2	-0.7	487.4	-5.8	-6.7
в т.ч. вскрышных и подготовительных, км	35.4	-1.3	404.9	-16.5	-5.7
Среднедействующее кол-во очистных забоев, ед	289.7	-10.6	282.2	-8.0	-8.9
Нагрузка на действующий очистной забой, т/сут	620.9	9.9	638.5	26.4	43.6
Среднедействующее кол-во комплексно-мех. забоев, ед	196.0	-19.4	187.8	-13.8	-2.8
Нагрузка на комплексно-мех. забой, т/сут	861.8	52.0	908.9	77.2	52.4
Ввод забоев, ед	14	1	153	-13	-29
Вывод забоев, ед	11	2	158	7	-31
Основные экономические показатели, млн грн					
Объем товарной продукции (ТП) в оптовых ценах	1513.0	-32.0	20076.6	3825.1	6620.6
Объем реализации ТП в оптовых ценах	1405.3	-109.3	19444.3	3502.3	6304.9
Оплачено ТП денежными средствами	848.2	-666.4	13075.0	-2867.0	4288.6
Бартерные операции	12.2	12.2	70.8	70.8	12.2
Производительность труда рабочего по добыче угля, т/мес					
На шахтах	29.3	3.2	29.5	4.5	1.6
Оптовая цена 1 т готовой угольной продукции, грн	368.48	-97.15	414.44	-46.63	134.36
Себестоимость 1 т готовой угольной продукции, грн*	651.21	49.53	555.63	15.15	167.59

*В октябре и за 10 мес. 2008 г.

Суточная добыча и отгрузка угля за период 15.12.08 г.–21.12.08 г., тыс т

Показатели	15.12.	16.12.	17.12.	18.12.	19.12.	20.12.	21.12.
Добыча, всего	210.8	211.6	211.1	212.8	201.0	203.1	171.2
в т.ч. Донецкая область	92.6	93.1	92.7	94.8	87.3	86.7	70.4
Луганская область	68.3	68.6	68.3	68.3	67.9	69.5	63.0
«Павлоградуголь»	38.9	38.7	39.2	38.7	34.9	36.0	36.1
«Львовуголь»	9.1	9.3	9.1	9.1	9.1	9.1	1.5
«Вольнуголь»	2.0	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	0.3
«Александрияуголь»	–	–	–	–	–	–	–
Отгрузка, всего	157.4	154.4	144.6	151.9	145.4	102.1	93.5
Теплоэлектростанциям	77.7	69.2	71.0	69.0	73.1	52.3	45.8
Коксохимическим заводам, в т.ч.	54.8	53.2	52.2	43.9	43.1	44.7	39.4
-рядового	11.9	13.6	12.6	10.5	12.7	14.9	7.4
-обогащенного	42.9	39.6	39.6	33.4	30.4	29.8	32.0
Обтопливо	0.1	0.3	0.3	0.1	–	–	–
Экспорт	7.0	6.4	5.2	5.0	4.8	2.0	1.2

Добыча угля в Украине в ноябре и за 11 мес. 2008 г., тыс т

Предприятия	Средняя числ. работн., чел	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.		
		факт	+/- к плану	факт	+/- к плану	+/- к 11 мес. 2007 г.
Донецкуголь, в т.ч.	14140	242.817	16.317	2 356.218	100.118	718.818
ш. 4-21	587	4.350	1.850	14.696	-15.204	-26.416
Октябрьский рудник	1170	15.070	0.070	172.516	-15.484	65.279
им. Абакумова	1254	12.730	-3.770	266.660	35.160	169.970
им. Калинина	1079	14.200	-0.800	103.040	-53.960	15.563
Лидиевка	694	1.800	-0.200	30.592	-12.408	-1.646
Южно-Донбасская №3	3341	80.100	0.100	757.810	34.810	226.610
Моспинская	566	4.000	–	63.842	2.842	5.867
Трудовская	1916	31.900	8.900	322.634	27.634	76.971
им. Челюскинцев	1267	23.667	-1.833	51.803	-11.897	24.333
им. Скочинского	2266	55.000	12.000	572.625	108.625	162.287
ш. Горького III гр.	567	0.600	0.600	8.750	8.750	-9.650
ш. 17-17 бис III гр.	330	0.700	0.700	16.450	16.450	-3.700
ш. Куйбышевская	710	–	–	10.100	-5.900	-53.920
ш. Путиловская	267	0.625	0.025	4.137	-0.528	1.764
ш/у «Донбасс»	5095	127.800	12.000	1 436.500	246.500	65.233
Щегловская-Пл.	3342	42.900	5.500	751.550	130.250	-100.000
ш. Коммунарская	1753	84.900	6.500	684.950	116.250	165.233
ш/у Южно-Донбасское №1	3714	80.720	10.720	751.440	-37.560	-464.172
Макеевуголь, в т.ч.	14604	281.084	21.084	3 054.728	322.728	789.064
им. Кирова	2059	50.836	6.836	593.627	128.627	164.159
им. Бажанова	3306	68.000	10.000	791.050	138.050	196.597
Холодная Балка	2017	44.250	2.250	484.140	28.140	70.190
Ясиновская-Глубокая	2795	20.250	-11.750	237.183	-64.817	49.176
Чайкино	1171	0.450	0.450	127.153	-22.847	-30.515
Бутовская	1587	60.848	9.848	444.898	103.898	348.287
им. Ленина	1669	36.450	3.450	376.677	11.677	-8.830
Красноармейскуголь, в т.ч.	7629	55.000	-83.000	1 159.269	-153.731	193.699
Родинская	915	3.750	-11.250	114.597	-50.403	94.517
Центральная	1319	3.000	-12.000	74.719	-80.281	23.619
им. Стаханова	4083	38.730	-59.270	867.345	24.345	108.415
им. Димитрова	1312	9.520	-0.480	102.608	-47.392	-32.852
ш. Краснолиманская	4294	173.414	23.414	1 645.440	95.440	24.026
Селидовуголь, в т.ч.	8638	109.529	-5.471	1 535.342	-210.658	-279.975
Кураховская	1461	13.410	-0.590	150.436	-89.564	-116.464
№1/3 Новогородовская	2567	31.800	-3.200	516.404	-2.596	-94.986
Россия	2631	40.588	-5.412	539.678	-77.322	-79.982
Украина	1979	23.731	3.731	328.824	-41.176	11.457
Добропольеуголь, в т.ч.	13772	353.071	0.071	3 741.828	94.828	991.309
Добропольская	3028	102.330	2.330	1 035.187	10.187	-101.113
Алмазная	2157	39.911	-13.089	399.290	-123.710	-58.460
Белозерская	2724	100.000	7.000	1 116.844	209.844	700.464
Пионер	1896	33.100	6.100	414.792	100.792	184.608
Новодонецкая	2389	58.300	5.300	511.115	-76.885	228.055
Белицкая	1578	19.430	-7.570	264.600	-25.400	37.755
Артемугуль, в т.ч.	6754	28.006	15.006	686.064	17.064	-59.291
им. Калинина	1193	3.525	2.525	113.218	3.218	2.438
Комсомолец	–	–	–	–	–	-0.445
им. Румянцевца	1925	10.298	6.298	197.797	5.797	-20.004
им. Ленина	1913	7.299	3.299	175.860	7.860	-15.829
ш. им. Гаевского	1723	6.884	2.884	199.189	0.189	-25.451
ш. им. Гагарина III гр.	1023	1.655	1.655	33.643	33.643	-2.619
Дзержинскуголь, в т.ч.	4687	40.360	12.360	537.052	39.052	15.854
им. Дзержинского	1647	15.629	4.129	222.161	13.661	5.630
Северная	1369	11.169	3.669	140.393	5.893	-1.725
Южная	607	4.400	1.400	57.379	5.379	2.058
Торецкая	1064	9.162	3.162	117.119	14.119	9.891
ГАО ш. Новодзержинская	803	3.198	-3.802	66.674	-6.326	-2.277

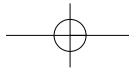
ЦЕНЫ СТАТИСТИКА УГОЛЬ

Предприятия	Средняя числ. работн., чел	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.		
		факт	+/- к плану	факт	+/- к плану	+/- к 11 мес. 2007 г.
Орджоникидзеуголь, в т.ч.	6109	49.080	1.180	483.669	-15.231	-6.018
Енакиевская	1186	14.717	0.017	152.174	-3.626	5.018
им. К.Маркса	1114	1.001	0.001	43.700	3.200	-21.700
Полтавская	1074	7.515	0.015	77.256	-5.144	-1.899
Углергорская	1138	9.800	1.000	104.351	5.351	13.675
Булавинская	798	11.200		59.926	-7.174	-0.623
Ольховатская	799	4.847	0.147	46.262	-7.838	-0.489
Шахтерскантрацит, в т.ч.	4736	66.151	-1.349	765.428	4.928	-46.106
Иловайская	1050	7.534	-0.966	137.512	25.512	-37.803
им. 1 Мая	146			4.133	-3.367	-14.494
Чапаева	198			14.893	-1.107	-35.113
ш.им.17 партсъезда	366	1.472	-0.528	16.157	4.157	-0.798
ПП «ш.им.С.П.Ткачука»	546	2.099	0.099	28.407	-0.093	0.351
Шахтерская-Глубокая	2430	55.046	0.046	564.326	-20.174	41.751
ш. Тернопольская III гр.				4.515	4.515	-21.365
ш/у им.Чапаева	1651	17.000	3.000	106.801	14.301	106.801
им. 1 Мая	463	6.378	1.378	30.518	5.508	30.518
Чапаева	811	7.945	1.945	57.931	10.421	57.931
ш. Тернопольская	377	2.677	-0.323	18.352	-1.628	18.352
ш. Постниковская III гр.	260	0.165	0.165	3.658	3.658	0.164
ГОАО ш. Рассвет		6.003	6.003	37.807	37.807	6.240
Торезантрацит, в т.ч.	3641	61.575	1.175	715.855	-12.745	64.711
им. Киселева	538	2.800	-0.200	42.435	-9.065	11.665
им. Лутугина	707	0.130	-0.870	48.329	-5.671	-52.061
Вольнская	736	7.800	-1.000	122.300	23.200	-9.280
Прогресс	1660	50.845	3.245	502.791	-21.209	114.387
Снежноеантрацит, в т.ч.	2981	48.384	0.984	526.724	25.524	126.952
Ударник	1153	13.402	0.602	159.268	22.368	39.820
Заря	1828	34.982	0.382	367.456	3.156	87.132
АП «ш. им.Засядько»	7668	67.174	-82.826	1 219.175	72.375	-1790.279
ОАО ШУ «Покровское»	7776	365.700	-24.300	4 607.339	1 329.339	-985.416
ОАО «ш. Комсомолец Донбасса»		275.654	30.654	3 156.230	711.230	40.588
ЗАО «ш. Ждановская»		75.000	8.000	865.000	152.000	104.050
ОАО «Укруглестрой»		27.852	27.852	256.729	256.729	-146.831
ООО «Краснолиманское»		40.808	40.808	561.949	561.949	-90.360
Предпр. частной собственности Донецкой обл.		18.128	18.128	239.758	239.758	-17.224
Предприятия Минуглепрома	106405	1 746.937	32.837	19 688.092	622.627	2 155.542
Донецкая обл.	121849	2 617.253	51.153	30 594.272	3 946.007	-729.930
Луганскуголь, в т.ч.	12154	236.310	0.310	2 657.980	97.980	28.416
ш/у Луганское	3577	110.000		1 281.385	130.385	29.235
Лутугинская	1532	9.560	-8.440	170.070	-100.930	-110.025
Черкасская	871	4.130	-1.870	40.945	-15.055	-1.657
им. Артема	786	8.650	0.650	32.590	-54.410	-3.730
Никанор-Новая	1499	28.350	6.350	285.830	48.830	91.825
Фашцевская	825	8.500	1.500	78.095	13.095	51.503
им. XIX съезда КПСС	1606	36.620	1.620	466.800	88.800	23.183
Вергелевская	1458	30.500	0.500	302.265	-12.735	-51.918
ш. Перевальская III гр.	746	5.101	5.101	36.715	36.715	-2.434
ГОАО «ш. Белореченская»	2755	57.300	-2.700	985.600	141.600	244.800
Первомайскуголь, в т.ч.	6936	37.497	-13.503	441.811	1.811	32.760
Тошковская	914	4.010	0.010	59.160	9.160	2.785
Горная	1675	3.310	0.310	56.336	25.336	17.220
Золотое	1213	3.838	-3.162	51.095	-3.905	15.115
Карбонит	1237	15.759	-9.241	150.445	-28.555	-54.612
Первомайская	1099	5.320	-2.680	64.530	-10.470	38.539
Ломоватская	798	5.260	1.260	60.245	10.245	13.713
ш. Голубовская III гр.				3.075	3.075	-6.775
ш. Кирова III гр.				5.549	5.549	-25.954
ОАО «Лисичанскуголь», в т.ч.	5375	45.245	-27.755	396.388	-111.612	-77.686
им. Капутина	1329	5.580	-0.420	41.607	-44.393	-65.289
Привольнянская	1247	5.410	3.410	51.415	2.915	7.351
им. Мельникова	1921	33.590	-26.410	297.347	-62.653	-24.363
Новодружеская	878	0.665	-4.335	6.019	-7.481	4.615
Донбассантрацит, в т.ч.	8229	120.654	4.654	1 107.140	-22.860	121.087
Княгининская	1260	21.348	0.348	220.088	-5.912	-10.248
Краснолучская	988	13.349	1.349	83.392	-44.608	-61.361
Новопавловская	153					
Хрустальская	1144	14.140	2.140	124.742	8.742	24.649
Миусинская	1239	10.061	-2.939	35.936	-38.064	-20.443
им. Известия	1751	23.207	0.207	271.891	30.891	1.926
Краснокутская	1694	38.549	3.549	371.091	26.091	186.564
Антрацит, в т.ч.	5796	180.649	6.649	1 879.100	55.100	171.766
Партизанская	1161	19.397	-5.603	97.313	-100.687	-33.954
Крепинская	863	11.035	0.035	132.884	-7.116	-8.590
им. 50-лет Сов. Украины	403	1.490	-2.510	40.815	-7.185	-30.820
Комсомольская	3369	148.727	14.727	1 608.088	170.088	245.130
Ровенькиантрацит, в т.ч.	14552	505.349	-13.651	5 571.498	101.498	733.791
№2 им. Дзержинского	2429	90.600	28.600	906.870	211.870	184.227
№1/2 Ровеньковская	1960	38.690	-4.310	415.243	-41.757	187.577
им. Космонавтов	2240	70.010	10.010	733.280	83.280	280.405
им. Фрунзе	3345	180.054	27.054	1 776.966	132.966	364.724

Предприятия	Средняя числ. работн., чел	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.		
		факт	+/- к плану	факт	+/- к плану	+/- к 11 мес. 2007 г.
им. Вахрушева	2408	76.100	-78.900	1 143.882	-376.118	-210.655
№81 Киевская	2170	49.895	3.895	595.257	91.257	-72.487
Свердловантрацит, в т.ч.	10527	506.885	11.885	5 592.480	296.480	-324.387
Красный партизан	3563	216.715	46.715	2 366.330	394.330	246.647
Должанская-Капитальная	3341	146.680	-33.320	1 555.665	-209.335	-551.397
Центросоюз	1201	26.640	-15.360	444.190	-28.810	-123.884
им. Свердлова	1340	66.850	9.850	633.690	65.690	83.377
Харьковская	1082	50.000	4.000	592.605	74.605	20.870
ОАО «Краснодонуголь», в т.ч.	13406	494.000	21.000	5 704.625	129.625	526.071
им. Баракова	1912	91.000	5.500	932.000	10.450	38.362
Дуванная	1357	48.780	-3.720	520.940	-45.060	-10.730
Молодогвардейская	2239	81.200	0.200	965.840	54.440	301.095
Суходольская-Восточная	2573	107.100	4.600	1 013.475	43.475	28.782
Ореховская	988	4.100	0.100	319.800	20.750	-213.125
50-летия СССР	1697	49.120	9.120	809.870	7.870	205.727
Самсоновская-Западная	2640	112.700	5.200	1 142.700	37.700	175.960
Предпр. частной собственности Луганской обл.		9.966	9.966	122.604	122.604	1.644
Предприятия Минуглепрома	67070	1 694.990	-29.010	18 677.336	605.336	895.384
Луганская обл.	80476	2 198.956	1.956	24 504.565	857.565	1 423.099
ГХК «Павлоградуголь», в т.ч.	22290	1 179.540	161.540	13 003.426	1 743.426	1 771.878
Степная	2575	116.991	1.991	1 311.554	97.554	145.941
Павлоградская	2192	110.500	10.500	1 300.500	43.500	4.200
Юбилейная	2035	86.184	11.184	1 107.685	295.685	336.114
Благодатная	1849	99.109	17.109	1 046.928	67.928	44.873
Терновская	2112	64.517	-28.483	1 123.068	110.068	139.802
Самарская	2046	131.171	37.171	1 022.494	58.494	151.652
Днепровская	2113	106.546	24.546	1 153.736	92.736	81.269
Героев Космоса	2358	194.017	57.017	2 011.833	572.833	434.900
Западно-Донбасская	2740	142.001	23.001	1 597.529	316.529	343.520
Сташкова	2270	128.504	7.504	1 328.099	88.099	89.607
ГП «Львовуголь», в т.ч.	9460	247.800	2.000	2 630.782	75.682	85.121
Великомостовская	935	37.100	8.700	345.456	64.756	38.441
Межиреченская	1364	53.450	15.050	638.185	199.085	201.309
Возрождение	1363	45.050	5.650	220.485	-157.015	-280.795
Лесная	1163	20.800	-12.800	320.941	22.141	94.101
Заречная	963	27.450	1.450	157.960	-110.040	-87.105
Визейская	722	5.150	0.950	54.238	10.638	0.248
Червоноградская	1343	38.600	3.800	378.987	15.087	-45.883
Степная	1607	20.200	-20.800	514.530	31.030	164.805
ГАО «ш. Надежда»	1064	20.600	10.000	229.100	110.100	16.600
ГП «Вольныйуголь», в т.ч.	3697	49.275	4.275	521.738	20.738	84.109
№1 Нововольнская	757	10.925	3.625	98.566	16.466	34.321
Бужанская	942	13.900	1.700	122.872	-13.728	26.578
№5 Нововольнская	889	7.090	-3.610	101.635	-16.765	-0.430
№9 Нововольнская	1109	17.360	2.560	198.665	34.765	23.640
ЗАО «Энергоуголь»	579		-27.000	41.244	-242.756	-178.221
Минуглепром Украины	187696	3 759.602	20.102	41 747.048	1 434.483	3 236.756
Всего	239415	6 313.424	203.924	71 525.127	6 510.762	2 472.656

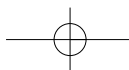
Добыча угля по маркам в Украине в ноябре и за 11 мес. 2008 г., тыс т

Предприятия	Марки угля	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.		
		факт	% к плану	факт	% к плану	% к 11 мес. 2007 г.
Донецкуголь	Всего	242.8	107.2	2356.2	104.4	143.9
	Д	31.9	138.7	322.6	109.4	131.3
	ДГ	36.4	86.7	318.5	107.9	256.4
	Г	97.0	100.0	960.9	100.7	143.3
	Ж	59.4	130.5	587.3	118.9	130.1
	ПС	14.2	94.7	103.0	65.6	117.7
им. Горького III гр.	Т	4.0	100.0	63.8	104.6	110.0
	К	0.6		8.8		47.8
17-17 бис III гр.	Ж	0.7		16.5		81.7
Куйбышевская	Г			10.1	63.1	15.8
	Г	0.6	100.0	4.1	87.2	170.8
ш/у «Донбасс»	Всего	127.8	110.4	1436.5	120.7	104.8
	К	42.9	114.7	751.6	121.0	88.3
	Т	84.9	108.3	685.0	120.5	131.8
ш/у «Южно-Донбасское №1»	ДГ	80.7	115.3	751.4	95.2	61.8
	Всего	281.1	108.1	3054.7	111.8	134.8
Макеевуголь	Г	60.8	119.2	444.9	130.5	460.6
	Ж	0.5		127.2	84.8	80.7
	К	140.3	108.8	1586.3	113.6	125.9
	ПС	10.6	62.4	105.3	69.3	97.0
	Т	68.9	109.4	791.1	114.3	123.1
Красноармейскуголь	Г	55.0	39.9	1159.3	88.3	120.1
ГП УК «ш. Краснолиманская»	Ж	173.4	115.6	1645.4	106.2	101.5
Селидовуголь	Всего	109.5	95.2	1535.3	87.9	84.6
	ДГ	37.1	109.1	479.3	78.6	82.0
	Г	72.4	89.4	1056.1	93.0	85.8



ЦЕНЫ СТАТИСТИКА УГОЛЬ

Предприятия	Марки угля	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.		
		факт	% к плану	факт	% к плану	% к 11 мес. 2007 г.
Добропольеуголь	Г	353.1	100.0	3741.8	102.6	136.0
Артемуголь	Всего	28.0	215.4	686.1	102.6	92.0
	К	14.2	177.5	375.0	102.2	90.0
	ПС	13.8	276.0	311.0	103.0	94.6
им. Гагарина III гр.	К	1.7		33.6		92.6
Дзержинскуголь	Всего	40.4	144.3	537.1	107.9	103.1
	Ж	36.0	144.0	479.7	107.6	103.0
	К	4.4	146.7	57.4	110.4	103.8
ГОАО «ш. Новодзержинская»	Ж	3.2	45.7	66.7	91.4	96.7
Орджоникидзеуголь	Всего	49.1	102.5	483.7	97.0	98.8
	ПС	1.0	100.0	43.7	107.9	66.8
	Т	48.1	102.6	440.0	96.0	103.7
Шахтерскантрацит	Всего	66.2	98.1	765.4	100.6	94.3
	Т	7.5	88.2	137.5	122.8	78.4
	А	58.6	99.3	627.9	96.8	98.7
Тернопольская III гр.	Т			4.5		17.4
ш/у им. Чапаева	Всего	17.0	121.4	106.8	115.5	-
	Т	2.7	90.0	18.4	92.0	-
	А	14.3	130.0	88.4	121.9	-
Постниковская III гр.	А	0.2		3.7		105.7
ГОАО «ш. Рассвет»	Т	6.0		37.8		119.6
Торезантрацит	А	61.6	102.0	715.9	98.3	110.0
Снежноеантрацит	А	48.4	102.1	526.7	105.1	131.7
АП «ш. им. Засядько»	Ж	67.2	44.8	1219.2	106.3	40.5
ОАО «ш. Красноармейская-Зап.»	К	365.7	93.8	4607.3	140.6	82.4
ОАО «ш. Комсомолец Донбасса»	Т	275.7	112.5	3156.2	129.1	101.3
ЗАО «ш. Ждановская»	Т	75.0	111.9	865.0	121.3	113.7
ОАО «Укруглестрой»	Г	27.9		256.7		63.6
ООО «Краснолиманское»	Ж	40.8		561.9		86.1
Предпр. частной собственности Донецкой обл.	Всего	18.1		239.8		93.3
	Т	16.3		159.1		95.2
	А	1.8		80.6		89.8
Предприятия Минуглепрома	Всего	1746.9	101.9	19688.1	103.3	112.3
	Д	31.9	138.7	322.6	109.4	131.3
	ДГ	154.3	105.7	1549.2	91.4	80.5
	Г	638.9	88.7	7377.2	99.5	127.6
	Ж	273.1	120.0	2922.7	107.7	104.9
	К	204.1	115.1	2812.6	115.4	106.6
	ПС	39.6	104.2	563.1	86.4	95.4
	Т	222.1	109.0	2178.0	113.9	116.0
	А	183.1	103.0	1962.6	100.6	116.1
Донецкая обл., всего	Всего	2617.3	102.0	30594.3	114.8	97.7
	Д	31.9	138.7	322.6	109.4	131.3
	ДГ	154.3	105.7	1549.2	91.4	80.5
	Г	666.8	92.5	7634.0	103.0	123.4
	Ж	381.1	101.0	4703.8	121.9	73.0
	К	569.8	100.4	7420.0	129.8	90.1
	ПС	39.6	104.2	563.1	86.4	95.4
	Т	589.1	114.2	6358.4	125.4	107.4
	А	184.8	103.9	2043.2	104.7	114.8
Луганскуголь	Всего	236.3	100.1	2658.0	103.8	101.1
	Г	160.3	94.9	1959.2	105.6	97.1
	Т	76.0	113.4	698.8	99.3	114.4
Перевальская III гр.	Т	5.1		36.7		93.9
ГОАО «ш. Белореченская»	Г	57.3	95.5	985.6	116.8	133.0
Первомайскуголь	Всего	37.5	73.5	441.8	100.4	108.0
	ДГ	19.8	68.3	209.6	91.5	222.5
	Г	12.5	69.4	172.0	106.8	64.1
	ПС	5.3	132.5	60.2	120.4	129.5
Голубовская III гр.	Г			3.1		31.3
им. Кирова III гр.	Г			5.5		17.5
ОАО «Лисичанскуголь»	ДГ	45.2	61.9	396.4	78.0	83.6
Донбассантрацит	А	120.7	104.1	1107.1	98.0	112.3
Антрацит	А	180.6	103.8	1879.1	103.0	110.1
Ровенькиантрацит	А	505.3	97.4	5571.5	101.9	115.2
Свердловантрацит	А	506.9	102.4	5592.5	105.6	94.5
ОАО «Краснодонуголь»	Всего	494.0	104.4	5704.6	102.3	110.2
	Ж	386.9	104.4	4691.2	101.9	111.9
	К	107.1	104.5	1013.5	104.5	102.9
Предпр. частной собственности Луганской обл.	Всего	10.0		122.6		101.3
	Ж	7.6		82.3		92.9
	ПС			9.6		102.1
	А	2.3		30.7		133.5
Предприятия Минуглепрома	Всего	1695.0	98.3	18677.3	103.3	105.0
	ДГ	65.0	63.7	606.0	82.2	106.6
	Г	230.1	93.2	3125.4	109.2	101.8
	ПС	5.3	132.5	60.2	120.4	129.5
	Т	81.1	121.0	735.5	104.5	113.1
	А	1313.5	100.7	14150.2	103.1	105.2



Предприятия	Марки угля	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.		
		факт	% к плану	факт	% к плану	% к 11 мес. 2007 г.
Луганская обл., всего	Всего	2199.0	100.1	24504.6	103.6	106.2
	ДГ	65.0	63.7	606.0	82.2	106.6
	Г	230.1	93.2	3125.4	109.2	101.8
	Ж	394.5	106.5	4773.4	103.7	111.5
	К	107.1	104.5	1013.5	104.5	102.9
	ПС	5.3	132.5	69.8	139.6	124.9
	Т	81.1	121.0	735.5	104.5	113.1
	А	1315.9	100.9	14180.9	103.4	105.3
ГХК «Павлоградуголь»	Всего	1179.5	115.9	13003.4	115.5	115.8
	ДГ	464.2	117.8	5335.6	118.8	115.1
	Г	715.4	114.6	7667.9	113.3	116.2
ГП «Львовуголь»	Всего	247.8	100.8	2630.8	103.0	103.3
	Г	242.7	100.5	2576.5	102.6	135.8
	Ж	5.2	123.8	54.2	124.3	8.4
ГАО «ш. Надежда»	Ж	20.6	194.3	229.1	192.5	107.8
ГП «Волыньуголь»	ДГ	49.3	109.6	521.7	104.1	119.2
ЗАО «Энергоуголь»	Б			41.2	14.5	18.8
Минуглепром	Всего	3759.6	100.5	41747.0	103.6	108.4
	Д	31.9	138.7	322.6	109.4	131.3
	ДГ	268.5	91.6	2676.9	91.3	91.4
	Г	1111.6	91.9	13079.2	102.3	121.7
	Ж	298.8	123.3	3206.0	111.5	87.9
	К	204.1	115.1	2812.6	115.4	106.6
	ПС	44.9	106.9	623.3	88.9	97.9
	Т	303.2	112.0	2913.5	111.4	115.3
	А	1496.6	101.0	16112.8	102.8	106.4
Украина, всего	Всего	6313.4	103.3	71525.1	110.0	103.6
	Б			41.2	14.5	18.8
	Д	31.9	138.7	322.6	109.4	131.3
	ДГ	732.7	106.7	8012.5	107.9	105.9
	Г	1854.8	101.2	21003.8	107.4	118.4
	Ж	801.3	105.0	9760.6	113.1	84.2
	К	676.9	101.0	8433.5	126.1	91.5
	ПС	44.9	106.9	632.9	90.2	98.0
	Т	670.2	115.0	7093.9	122.9	108.0
	А	1500.7	101.3	16224.2	103.5	106.4

Добыча энергетического угля в Украине в ноябре и за 11 мес. 2008 г., тыс т

Предприятия	Марки угля	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.		
		факт	% к плану	факт	% к плану	% к 11 мес. 2007 г.
Донецкуголь	Всего	74.1	104.4	735.5	105.9	159.9
	Д	31.9	138.7	322.6	109.4	131.3
	ДГ	36.4	86.7	318.5	107.9	256.4
	Г	1.8	90.0	30.6	71.2	94.7
	Т	4.0	100.0	63.8	104.6	110.0
ш/у «Донбасс»	Т	84.9	108.3	684.9	120.4	131.8
Макеевуголь	Всего	129.7	113.8	981.4	95.0	132.7
	Г	60.8	119.2	190.3	55.8	197.0
	Т	68.9	109.4	791.1	114.3	123.1
Селидовуголь	Всего	109.5	95.2	1535.3	87.9	84.6
	ДГ	37.1	109.1	479.3	78.6	82.0
	Г	72.4	89.4	1056.1	93.0	85.8
Добропольеуголь	Г	353.1	100.0	3741.8	102.6	136.0
Орджоникидзеуголь	Всего	48.2	102.8	440.1	96.0	103.7
	ПС	0.1		0.1		-
	Т	48.1	102.6	440.0	96.0	103.7
Шахтерскантрацит	Всего	66.2	98.1	765.4	100.6	94.3
	П	7.5	88.2	137.5	122.8	78.4
	А	58.6	99.3	627.9	96.8	98.7
Тернопольская III гр.	П			4.5		17.4
ш/у им. Чапаева	Всего	17.0	121.4	106.8	115.5	-
	Т	2.7	90.0	18.4	92.0	-
	А	14.3	130.0	88.4	121.9	-
Постниковская III гр.	А	0.2		3.7		105.7
ГАО «ш. Рассвет»	Т	6.0		37.8		119.6
Торезантрацит	А	61.6	102.0	715.9	98.3	110.0
Снежноеантрацит	А	48.4	102.1	526.7	105.1	131.7
ОАО «ш. Комсомольск Донбасса»	Т	275.7	112.5	3156.2	129.1	101.3
ЗАО «ш. Ждановская»	Т	75.0	111.9	865.0	121.3	113.7
Предпр. частной собственности Донецкой обл.	Всего	18.1		239.8		93.3
	Т	16.3		159.1		95.2
	А	1.8		80.6		89.8
Предприятия Минуглепрома	Всего	998.8	103.2	10280.0	100.5	119.1
	Д	31.9	138.7	322.6	109.4	131.3
	ДГ	73.6	96.8	797.8	88.1	112.6
	Г	488.1	100.2	5018.8	97.1	122.1
	ПС	0.1		0.2		-
	Т	222.1	109.0	2178.0	113.9	116.0
	А	183.1	103.0	1962.6	100.6	116.1

ЦЕНЫ СТАТИСТИКА УГОЛЬ

Предприятия	Марки угля	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.		
		факт	% к плану	факт	% к плану	% к 11 мес. 2007 г.
Донецкая обл., всего	Всего	1367.6	106.9	14541.0	108.6	113.9
	Д	31.9	138.7	322.6	109.4	131.3
	ДГ	73.6	96.8	797.8	88.1	112.6
	Г	488.2	100.2	5018.9	97.1	122.1
	ПС	0.1		0.2		-
	Т	589.1	114.2	6358.4	125.4	107.4
	А	184.8	103.9	2043.2	104.7	114.8
Луганскуголь	Всего	236.3	100.1	2658.0	103.8	101.1
	Г	160.3	94.9	1959.2	105.6	97.1
	Т	76.0	113.4	698.8	99.3	114.4
Перевальская III гр.	Т	5.1		36.7		93.9
ГОАО «ш. Белореченская»	Г	57.3	95.5	985.6	116.8	133.0
Первомайскуголь	Всего	32.2	68.5	381.6	97.8	105.2
	ДГ	19.8	68.3	209.6	91.5	222.5
	Г	12.5	69.4	172.0	106.8	64.1
Голубовская III гр.	Г			3.1		31.3
им. Кирова III гр.	Г			5.5		17.5
ОАО «Лисичанскуголь»	ДГ	45.2	61.9	396.4	78.0	83.6
Донбассантрацит	А	120.7	104.1	1107.1	98.0	112.3
Антрацит	А	180.6	103.8	1879.1	103.0	110.1
Ровенькиантрацит	А	505.3	97.4	5571.5	101.9	115.2
Свердловантрацит	А	506.9	102.4	5592.5	105.6	94.5
Предпр. частной собственности Луганской обл.	А	2.4		30.7		37.2
Предприятия Минуглепрома	Всего	1689.7	98.2	18617.1	103.3	105.0
	ДГ	65.0	63.7	606.0	82.2	106.6
	Г	230.1	93.2	3125.4	109.2	101.8
	Т	81.1	121.0	735.5	104.5	113.1
	А	1313.5	100.7	14150.2	103.1	105.2
Луганская обл., всего	Всего	1692.1	98.4	18647.9	103.5	104.7
	ДГ	65.0	63.7	606.0	82.2	106.6
	Г	230.1	93.2	3125.4	109.2	101.8
	Т	81.1	121.0	735.5	104.5	113.1
	А	1315.9	100.9	14180.9	103.4	105.3
ГХК «Павлоградуголь»	Всего	1081.6	137.7	10051.1	114.6	113.1
	ДГ	464.2	117.8	5335.6	118.8	115.1
	Г	617.5	157.6	4715.6	110.3	110.9
ГП «Львовуголь»	Всего	247.8	100.8	2630.8	103.0	103.3
	Г	242.7	100.5	2576.5	102.6	135.8
	Ж	5.2	123.8	54.2	124.3	8.4
ГОАО «ш. Надежда»	Ж	20.6	194.3	229.1	192.5	107.8
ГП «Вольньуголь»	ДГ	49.3	109.6	521.7	104.1	119.2
ЗАО «Энергоуголь»	Б			41.2	14.5	18.8
Минуглепром	Всего	3006.2	100.6	32278.6	102.7	109.2
	Д	31.9	138.7	322.6	109.4	131.3
	ДГ	187.8	84.2	1925.5	89.8	112.3
	Г	960.8	98.5	10720.8	101.7	118.1
	Ж	25.7	173.6	283.3	174.2	32.9
	ПС	0.1		0.1		-
	Т	303.2	112.0	2913.5	111.4	115.3
	А	1496.6	101.0	16112.8	102.8	106.4
Украина, всего	Всего	4458.9	108.4	46662.7	106.9	108.8
	Б			41.2	14.5	18.8
	Д	31.9	138.7	322.6	109.4	131.3
	ДГ	652.0	105.7	7261.1	109.4	114.4
	Г	1578.2	115.4	15436.4	104.2	115.8
	Ж	25.7	173.6	283.3	174.2	30.8
	ПС	0.1		0.1		-
	Т	670.2	115.0	7093.9	122.9	108.0
	А	1500.7	101.3	16224.2	103.5	106.4

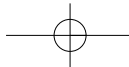
Добыча коксующегося угля в Украине в ноябре и за 11 мес. 2008 г., тыс т

Предприятия	Марки угля	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.		
		факт	% к плану	факт	% к плану	% к 11 мес. 2007 г.
Донецкуголь	Всего	168.7	108.5	1620.7	103.8	137.7
	Г	95.2	100.2	930.3	102.1	145.7
	Ж	59.4	130.5	587.3	118.9	130.1
	ПС	14.2	94.7	103.0	65.6	117.7
ш. им. Горького III гр.	К	0.6		8.8		47.8
ш. 17-17 бис III гр.	Ж	0.7		16.5		81.7
Куйбышевская	Г			10.1	63.1	15.8
Путиловская	Г	0.6	100.0	4.1	87.2	170.8
ш/у «Донбасс»	К	42.9	114.7	751.6	121.0	88.3
ш/у «Южно-Донбасское №1»	ДГ	80.7	115.3	751.4	95.2	61.8
Макеевуголь	Всего	151.4	103.7	2073.3	122.0	135.8
	Г			254.6		-
	Ж	0.5		127.2	84.8	80.7
	К	140.3	108.8	1586.3	113.6	125.9
	ПС	10.6	62.4	105.3	69.3	97.0
Красноармейскуголь	Г	55.0	39.9	1159.3	88.3	120.1
Краснолиманская	Ж	173.4	115.6	1645.4	106.2	101.5
Артемуголь	Всего	28.0	215.4	686.1	102.6	92.0
	К	14.2	177.5	375.0	102.2	90.0
	ПС	13.8	276.0	311.0	103.0	94.6

Предприятия	Марки угля	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.		
		факт	% к плану	факт	% к плану	% к 11 мес. 2007 г.
ш. им. Гагарина III гр.	К	1.7		33.6		92.6
Дзержинскуголь	Всего	40.4	144.3	537.1	107.9	103.1
	Ж	36.0	144.0	479.7	107.6	103.0
	К	4.4	146.7	57.4	110.4	103.8
ГАО «ш. Новодзержинская»	Ж	3.2	45.7	66.7	91.4	96.7
Орджоникидзеуголь	ПС	0.9	90.0	43.6	107.7	66.7
АП «ш. им. Засядько»	Ж	67.2	44.8	1219.2	106.3	40.5
ОАО «ш. Красноармейская-Зап.»	К	365.7	93.8	4607.3	140.6	82.4
ОАО «Укрулестрой»	Г	27.9		256.7		63.6
ООО «Краснолиманское»	Ж	40.8		561.9		86.1
Предприятия Минуглепрома	Всего	748.1	100.2	9408.1	106.5	105.7
	ДГ	80.7	115.3	751.4	95.2	61.8
	Г	150.8	64.6	2358.4	105.1	141.2
	Ж	273.1	120.0	2922.7	107.7	104.9
	К	204.1	115.1	2812.6	115.4	106.6
	ПС	39.5	103.9	562.9	86.4	95.4
Донецкая обл., всего	Всего	1249.7	97.1	16053.3	121.1	86.5
	ДГ	80.7	115.3	751.4	95.2	61.8
	Г	178.6	76.5	2615.1	116.5	126.1
	Ж	381.1	101.0	4703.8	121.9	73.0
	К	569.8	100.4	7420.0	129.8	90.1
	ПС	39.5	103.9	562.9	86.4	95.4
Первомайскуголь	ПС	5.3	132.5	60.2	120.4	129.5
ОАО «Краснодонуголь»	Всего	494.0	104.4	5704.6	102.3	110.2
	Ж	386.9	104.4	4691.2	101.9	111.9
	К	107.1	104.5	1013.5	104.5	102.9
Предпр. частной собственности Луганской обл.	Всего	7.6		91.9		239.3
	Ж	7.6		82.3		283.8
	ПС			9.6		102.1
Предприятия Минуглепрома	ПС	5.3	132.5	60.2	120.4	129.5
Луганская обл., всего	Всего	506.9	106.3	5856.7	104.1	111.3
	Ж	394.5	106.5	4773.4	103.7	113.0
	К	107.1	104.5	1013.5	104.5	102.9
	ПС	5.3	132.5	69.8	139.6	124.9
ГХК «Павлоградуголь»	Г	97.9	42.1	2952.3	118.4	125.9
Минуглепром	Всего	753.4	100.4	9468.4	106.6	105.8
	ДГ	80.7	115.3	751.4	95.2	61.8
	Г	150.8	64.6	2358.4	105.1	141.2
	Ж	273.1	120.0	2922.7	107.7	104.9
	К	204.1	115.1	2812.6	115.4	106.6
	ПС	44.8	106.7	623.2	88.8	97.9
Украина, всего	Всего	1854.5	92.9	24862.4	116.3	95.0
	ДГ	80.7	115.3	751.4	95.2	61.8
	Г	276.6	59.4	5567.4	117.5	126.0
	Ж	775.6	103.7	9477.3	112.0	88.8
	К	676.9	101.0	8433.5	126.1	91.5
	ПС	44.8	106.7	632.8	90.2	98.0

Объем товарной продукции в оптовых ценах в ноябре и за 11 мес. 2008 г., тыс грн

Предприятия	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.		
	факт	+/- к плану	факт	+/- к плану	+/- к 11 мес. 2007 г.
Донецкуголь	74077.0	-1898.0	959136.9	46061.9	588059.2
ш. им. Горького III гр.	253.7	-835.6	3205.4	-8776.9	-1935.9
ш. 17-17 бис III гр.	77.4	77.4	6051.2	6051.2	2121.3
ш. Куйбышевская	8.4	8.4	3509.8	-1732.2	-17566.7
Путилловская	73.2	-189.8	1101.2	-314.8	-7973.1
ш/у «Донбасс»	22262.1	-41879.9	692238.6	125486.6	295337.8
ш/у «Южно-Донбасская №1»	27623.0	10935.0	156436.0	-25235.0	-45284.0
Макеевуголь	70085.6	-16062.4	1037054.2	-128522.8	589560.8
Красноармейскуголь	11868.5	-28883.5	254269.9	-91251.1	58720.9
ГП УК «ш. Краснолиманская»	36832.7	-25544.3	727803.6	114745.6	399134.1
Селидовуголь	32822.6	-4760.2	338179.2	-100222.6	6961.8
Добропольеуголь (в полном объеме)	62560.0	-33136.0	708973.0	-121931.0	155448.0
в т.ч. без совм. деятельности	62560.0	-14259.0	708973.0	-3713.0	155448.0
Артемуголь	6313.9	407.9	294116.5	-43858.5	82285.4
ш. им. Гагарина III гр.	677.9	677.9	11302.0	11302.0	788.0
Дзержинскуголь	12450.8	4737.8	293259.6	25733.6	131846.0
ш. Новодзержинская	917.0	-2772.0	36961.8	-8301.0	13836.2
Орджоникидзеуголь	13457.0	-3379.0	158997.0	-5211.0	43368.0
Шахтерскантрацит	12728.0	-4362.0	152507.0	-15578.0	24493.0
ш.им. Чапаева	4304.0	-310.0	28783.0	-795.0	28783.0
Торезантрацит	21141.4	-1147.6	215355.5	-24683.5	87493.2
Снежноантрацит	9630.3	-1508.7	110274.9	6325.9	52792.5
ЦОФ «Донецкая»	91.5	-548.3	2753.6	-4846.9	1375.1
ГП «Углеобогачение»	17.5	-788.5	76.2	-9589.8	7.0
АП ш. им. Засядько	31490.7	-43353.3	663198.2	151964.3	-224075.5
ОАО УК «ш. Красноармейская-Зап.»	111068.1	-3625.2	1615405.9	449868.3	394094.5

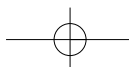


ЦЕНЫ СТАТИСТИКА УГОЛЬ

Предприятия	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.		
	факт	+/- к плану	факт	+/- к плану	+/- к 11 мес. 2007 г.
Предприятия Минуглепрома	420273.5	-151161.4	6192346.1	-255143.3	2489651.6
Донецкая обл., всего	562832.3	-198139.9	8470950.2	346689.3	2659670.6
Луганскуголь	66867.3	-10220.7	699648.6	19594.6	197052.8
ш. Перевальская III гр.	1492.5	1492.5	12366.2	12366.2	2310.3
ш. Белореченская	1613.6	-14299.4	173133.6	-51326.4	44971.6
Первомайскуголь	11183.2	-6346.8	137568.8	-16114.2	997.2
ОАО «Лисичанскуголь»	8525.1	-15410.9	94814.8	-59717.2	11279.8
Донбассантрацит	28540.8	-5337.2	267436.1	-33264.9	96027.2
Антрацит	65182.0	1179.0	569450.9	-878.1	48902.6
Ровенькиантрацит	163707.1	-24746.9	1713584.8	135435.8	660298.5
Свердловантрацит	169439.6	7104.6	1520743.0	41433.0	456184.0
ОАО «Краснодонуголь»	143793.7	2963.8	2567638.4	163806.7	1161783.2
Предприятия Минуглепрома	516551.2	-66585.8	5188746.8	47528.8	1518024.0
Луганская обл., всего	660344.9	-63622.0	7756385.2	211335.5	2679807.2
ОАО «Павлоградуголь»	230426.5	230426.5	3191766.4	3191766.4	1004425.4
ГП «Львовуголь»	33317.0	-9648.0	415567.0	9115.0	86255.0
ш. Надежда	10590.0	6828.0	102082.0	62174.0	32901.0
ш. Вольнуголь	15529.7	2175.7	139883.0	4042.0	57511.7
Минуглепром	996261.4	-218391.5	12038624.9	-132283.5	4184343.3
Украина, всего	1513040.4	-31979.7	20076633.8	3825122.2	6520570.9

Объем реализованной продукции в оптовых ценах в ноябре и за 11 мес. 2008 г., тыс грн

Предприятия	Ноябрь 2008 г.			11 мес. 2008 г.		
	всего	в т.ч.		всего	в т.ч.	
		в денежн. форме	бартер		в денежн. форме	бартер
Донецкуголь	68559.5	67261.0		953078.5	941856.3	
ш. им. Горького III гр.	253.7			3205.4	2951.7	
ш. 17-17 бис III гр.	77.4	75.6		5987.2	6319.3	
ш. Куйбышевская	8.4			3509.8	3352.7	
ш. Путиловская	73.2	57.5		1101.2	798.9	
ш/у «Донбасс»	22297.7	20833.6	1427.6	692304.8	686556.4	2659.7
ш/у «Южно-Донбасская №1»	24205.0	23239.0	966.0	148879.0	144684.0	4195.0
Макеевуголь	57395.2	40957.7		1005454.6	1005454.6	
Красноармейскуголь	11990.0	10221.8		252701.5	214968.0	
ГП УК «ш. Краснолиманская»	39449.8	39449.8		723774.1	723774.1	
Селидовуголь	32805.5	26691.9	1560.3	338166.3	315111.4	9605.3
Добропольеуголь (в полном объеме)	62111.0	32509.3	4656.5	706368.0	643242.9	42048.9
в т.ч. без совм. деятельности	62111.0	32509.3	4656.5	706368.0	643242.9	42048.9
Артемуголь	6639.9	4433.9		292822.5	281162.5	
ш. им. Гагарина III гр.	745.9	723.9		11381.0	11082.0	
Дзержинскуголь	9025.0	9025.0		271666.7	271666.7	
ш. Новодзержинская	1387.0	1387.0		37910.0	37910.0	
Орджоникидзеуголь	17933.0	15251.0	1324.0	158040.0	146121.0	8661.0
Шахтерскантрацит	12868.0	12535.0		150095.0	148050.0	
ш/у им. Чапаева	3663.0	3663.0		27083.0	25431.0	
Торезантрацит	20886.4	9822.7		201549.9	179040.8	
Снежноантрацит	10431.5	10431.5		109687.3	109687.3	
ЦОФ «Донецкая»	91.5	62.9		2753.6	2897.0	
ГП «Углеобогащение»	17.5	17.5		76.2	76.2	
АП ш. им. Засядько	3715.4	7997.0		625791.5	579323.0	
УК «Красноармейская-Западная №1»	111023.7	111023.7		1615354.7	1605313.9	
Предприятия Минуглепрома	402915.1	328650.6	9934.4	6097595.6	5902194.8	67169.9
Донецкая обл., всего	517654.2	447671.3	9934.4	8338741.8	8086831.7	67169.9
Луганскуголь	62330.2	24144.9		653100.4	446479.5	
ш. Перевальская III гр.	1492.5	1492.5		12366.2	12366.2	
ш. Белореченская	1257.7	1257.7		172236.4	163688.9	
Первомайскуголь	11293.4	8657.1		125234.8	112078.0	
ОАО «Лисичанскуголь»	7281.1	5030.0	2251.1	92576.1	88924.3	3651.8
Донбассантрацит	21859.8	13905.2		239966.4	235325.4	
Антрацит	45174.8	45174.8		515689.7	515689.7	
Ровенькиантрацит	148034.7	123523.0		1562521.0	1537440.9	
Свердловантрацит	143811.8	117003.4		1344497.5	1222082.3	
ОАО «Краснодонуголь»	155939.7			2557087.4		
Предприятия Минуглепрома	442536.0	340188.6	2251.1	4718188.5	4334075.2	3651.8
Луганская обл., всего	598475.7	340188.6	2251.1	7275275.9	4334075.2	3651.8
ОАО «Павлоградуголь»	224505.8			3171608.5		
ГП «Львовуголь»	38537.0	38537.0		416688.0	416688.0	
ш. Надежда	10590.0	6243.0		102082.0	97533.0	
ш. Вольнуголь	15529.7	15529.7		139883.0	139883.0	
Минуглепром	910107.8	729148.9	12185.5	11474437.1	10890374.0	70821.7
Украина, всего	1405292.4	848169.6	12185.5	19444279.2	13075010.9	70821.7



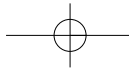
Себестоимость 1 т готовой угольной продукции в октябре 2008 г., грн

Предприятия	Всего	В том числе						
		материальные расходы*	расходы на оплату труда	отчисления на соц. нужды	амортизация	другие расходы	административные расходы	расходы на сбыт
Донецкуголь	795.09	287.82	244.38	117.69	47.86	54.28	35.88	7.18
ш. им. Горького III гр.	14536.67	7640.00	2556.67	1003.33	103.33	2440.00	760.00	33.33
ш. 17-17 бис III гр.	3964.00	1522.00	1136.00	492.00	52.00	182.00	402.00	178.00
ш. Куибышевская	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ш. Путиловская	12960.00	6170.00	3430.00	1650.00	150.00	0.00	1550.00	10.00
ш/у «Донбасс»	634.46	253.03	186.53	86.95	30.84	40.47	15.90	20.73
ш/у «Южно-Донбасское №1»	1015.23	289.51	384.70	186.82	45.19	69.05	39.05	0.91
Макеевуголь	893.98	281.02	272.53	131.41	46.80	62.68	74.75	24.80
Красноармейскуголь	1385.18	527.06	395.41	180.54	83.71	113.66	81.34	3.45
ГП УК «ш. Краснолиманская»	568.96	152.97	183.65	84.35	108.02	19.40	16.89	3.68
Селидовуголь	986.40	248.56	384.80	187.30	57.79	45.55	60.35	2.05
Добропольеуголь	337.93	74.86	134.76	59.85	19.84	16.93	19.57	12.11
Артемуголь	1763.15	611.18	609.94	305.00	36.37	96.18	80.32	24.17
ш. им. Гагарина III гр.	4198.89	1134.44	1431.11	676.67	15.56	320.00	530.00	91.11
Дзержинскуголь	1221.66	389.37	439.21	206.74	53.05	57.87	65.84	9.58
ш. Новодзержинская	1125.63	385.94	274.06	91.88	11.88	235.63	121.88	4.38
Орджоникидзеуголь	1098.06	302.45	400.56	198.16	25.58	102.06	63.91	5.34
Шахтерскантрацит	887.35	262.65	312.59	148.17	55.56	51.32	53.86	3.20
ш/у им. Чапаева	969.26	288.70	381.48	183.15	26.57	20.83	59.17	9.35
ш. им. 17 партсъезда	872.85	268.77	279.55	130.51	72.69	51.76	60.51	9.07
Снежноантрацит	959.83	279.76	361.05	173.23	47.67	36.72	56.52	4.88
ОАО УК «ш. Красноармейская-Зап.»	487.08	209.71	99.31	45.90	93.48	24.94	10.93	2.81
Предприятия Минуглепрома	782.41	247.13	262.04	124.10	47.05	48.07	42.62	11.42
Донецкая обл., всего	711.12	238.10	222.75	105.22	58.26	42.48	34.97	9.34
Луганскуголь	801.17	200.53	316.11	151.13	42.70	45.35	39.13	6.23
ш. Перевальская III гр.	1504.74	442.37	603.42	293.68	44.47	41.84	70.00	8.95
Первомайскуголь	1649.05	420.04	609.58	297.54	48.70	153.94	116.62	2.64
ОАО «Лисичанскуголь»	1780.37	516.07	628.37	311.48	96.07	143.19	66.00	19.19
Донбассантрацит	1022.75	261.19	376.86	173.28	56.72	82.28	56.55	15.87
Антрацит	467.96	148.14	155.69	73.25	34.17	31.21	18.90	6.61
Ровенькиантрацит	470.94	168.20	145.59	67.19	34.98	24.14	18.92	11.90
Свердловантрацит	410.59	150.30	123.78	59.14	26.36	18.17	15.70	17.15
Предприятия Минуглепрома	583.45	182.77	197.87	93.62	35.69	34.85	26.45	12.21
Луганская обл., всего	583.45	182.77	197.87	93.62	35.69	34.85	26.45	12.21
ГП «Львовуголь»	600.82	187.28	193.81	93.81	49.63	27.99	44.56	3.75
ш. Надежда	373.20	77.61	167.30	77.75	8.06	13.06	26.49	2.93
ш. Воляньюголь	515.07	111.76	200.40	99.27	19.66	26.12	40.87	16.99
Минуглепром	676.29	211.30	228.22	108.23	41.24	40.43	35.47	11.40
Украина, всего	651.21	211.09	211.13	99.97	48.16	38.38	32.22	10.26

*За вычетом стоимости возвратных отходов.

Себестоимость 1 т готовой угольной продукции за 10 мес. 2008 г., грн

Предприятия	Всего	В том числе						
		материальные расходы*	расходы на оплату труда	отчисления на соц. нужды	амортизация	другие расходы	административные расходы	расходы на сбыт
Донецкуголь	807.20	248.36	265.96	129.52	63.78	50.34	42.28	6.97
ш. им. Горького III гр.	5358.31	2326.39	1299.28	497.11	60.48	880.00	282.53	12.53
ш. 17-17 бис III гр.	1624.58	682.14	464.96	189.31	19.01	68.17	162.60	38.40
ш. Куибышевская	2294.24	427.29	893.29	445.88	24.82	254.12	230.24	18.59
ш. Путиловская	5536.21	2096.90	1839.66	872.41	116.21	20.00	586.55	4.48
ш/у «Донбасс»	659.30	257.76	194.58	94.85	54.22	24.17	20.38	13.33
ш/у «Южно-Донбасское №1»	823.07	230.09	315.40	155.18	43.29	48.70	29.80	0.61
Макеевуголь	799.98	230.06	267.50	129.11	49.04	53.55	61.50	9.22
Красноармейскуголь	907.32	281.38	293.54	136.24	61.35	76.69	54.92	3.19
ГП УК «ш. Краснолиманская»	673.50	284.54	176.91	82.57	75.69	33.61	17.78	2.39
Селидовуголь	693.57	163.17	270.56	132.86	50.33	27.81	47.44	1.40
Добропольеуголь	320.38	71.63	127.03	59.14	20.42	13.21	20.08	8.86
Артемуголь	967.25	311.52	338.47	166.90	21.77	61.00	56.81	10.78
ш. им. Гагарина III гр.	2836.59	1196.67	883.60	426.98	26.59	100.31	156.09	46.36
Дзержинскуголь	1280.14	459.31	425.45	195.66	42.58	63.83	83.97	9.34
ш. Новодзержинская	1043.13	240.12	392.59	179.24	34.91	109.95	79.34	6.97
Орджоникидзеуголь	1094.84	301.60	386.51	187.24	24.43	105.30	80.44	9.32
Шахтерскантрацит	857.28	233.11	307.53	144.86	57.05	47.85	61.43	5.46
ш/у им. Чапаева	1145.21	335.95	443.68	203.23	27.45	57.32	66.27	11.31
Торезантрацит	633.68	197.90	197.73	90.80	42.96	43.08	52.90	8.30
Снежноантрацит	921.02	253.88	351.02	165.36	48.96	39.92	57.17	4.71
ОАО УК «ш. Красноармейская-Зап.»	324.32	123.78	80.36	37.17	59.34	13.05	8.05	2.58
Предприятия Минуглепрома	716.16	221.07	242.38	115.77	45.69	41.62	42.04	7.59
Донецкая обл., всего	605.50	193.59	196.62	93.58	49.54	33.55	32.44	6.18
Луганскуголь	598.70	155.66	227.83	109.46	32.94	30.93	35.40	6.48
ш. Перевальская III гр.	1783.04	449.70	709.70	336.89	56.59	111.22	74.43	44.53
Первомайскуголь	1451.72	309.89	570.20	275.33	51.58	111.85	126.40	6.47
ОАО «Лисичанскуголь»	1204.26	250.01	485.90	240.90	69.88	90.00	45.28	22.28
Донбассантрацит	1003.60	261.13	362.89	175.67	53.11	67.16	60.06	23.58
Антрацит	455.08	156.40	149.57	71.14	26.87	23.51	19.41	8.20
Ровенькиантрацит	391.28	136.00	121.06	56.80	27.94	22.27	15.74	11.47



ЦЕНЫ СТАТИСТИКА УГОЛЬ

Предприятия	Всего	В том числе						
		материальные расходы*	расходы на оплату труда	отчисления на соц. нужды	амортизация	другие расходы	административные расходы	расходы на сбыт
Свердловантрацит	348.51	122.38	103.26	50.01	25.93	16.29	13.30	17.35
Предприятия Минуглепрома	493.96	151.09	167.05	80.07	30.73	28.01	24.05	12.95
Луганская обл., всего	493.96	151.09	167.05	80.07	30.73	28.01	24.05	12.95
ГП «Львовуголь»	502.36	134.24	173.02	85.05	39.05	24.28	42.59	4.13
ш. Надежда	353.63	79.97	148.47	69.24	9.76	13.09	25.62	7.48
ш. Вольнуголь	531.39	108.54	209.73	100.48	22.73	28.03	46.15	15.74
Минуглепром	598.30	181.64	203.41	97.41	37.87	34.08	33.94	9.96
Украина, всего	555.53	172.60	184.20	88.01	41.22	30.79	29.90	8.81

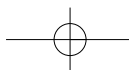
*За вычетом стоимости возвратных отходов.

Цена 1 т готовой угольной продукции в ноябре и за 11 мес. 2008 г., грн

Предприятия	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.		
	факт	+/- к плану	факт	+/- к плану	+/- к 11 мес. 2007 г.
Донецкуголь	513.30	21.23	664.36	66.48	349.89
ш. им. Горького III гр.	507.40	144.30	364.25	1.15	81.76
ш. 17-17 бис III гр.	258.00	258.00	451.58	451.58	208.99
ш. Куйбышевская			381.50	17.47	42.10
Лутиловская	366.00	-72.33	355.23	-17.40	-6625.00
ш/у «Донбасс»	354.49	-282.47	596.81	-24.22	208.79
ш/у «Южно-Донбасское №1»	513.44	59.96	436.97	26.97	133.36
Макеевуголь	487.98	-55.90	690.75	-47.31	244.43
Красноармейскуголь	505.04	59.00	451.67	28.76	127.83
ГП УК «ш. Краснолиманская»	363.60	-358.36	768.21	52.86	452.94
Селидовуголь	507.64	21.36	405.26	24.28	78.48
Добропольеуголь	313.71	-23.27	287.13	-9.74	16.92
Артемуголь	397.22	-139.69	609.41	17.51	285.20
ш. им. Гагарина III гр.	421.25	421.25	411.13	411.13	64.96
Дзержинскуголь	444.15	11.95	851.06	-36.12	345.73
ш. Новодзержинская	235.13	-533.41	825.04	-85.68	346.25
Орджоникидзеуголь	527.80	7.64	469.83	12.48	176.25
Шахтерскантрацит	427.11	3.04	363.37	4.60	71.50
ш/у им. Чапаева	478.22	21.39	456.15	23.09	456.15
Торезантрацит	492.40	-1.27	417.22	-27.70	102.56
Снежноеантрацит	450.01	-23.99	421.54	5.41	150.40
АП ш. им. Засядько	838.52	-52.48	891.17	94.23	434.43
ОАО ШУ «Покровское»	272.02	-21.98	326.02	-29.53	122.36
Предприятия Минуглепрома	431.93	-51.98	524.44	19.65	193.38
Донецкая обл., всего	400.14	-59.50	486.65	0.07	180.86
Луганскуголь	506.65	21.82	424.48	33.83	127.58
ш. Перевальская III гр.	452.27	452.27	375.87	375.87	96.54
ш. Белореченская	366.73	57.14	227.87	-82.54	53.69
Первомайскуголь	451.05	-22.56	461.64	8.79	79.97
ОАО «Лисичанскуголь»	415.86	-104.49	414.58	-42.48	164.33
Донбассантрацит	462.80	-10.50	430.03	8.12	142.97
Антрацит	473.05	-5.96	409.05	11.77	-1.83
Ровенькиантрацит	499.70	10.97	421.03	38.31	150.07
Свердловантрацит	492.92	-59.91	414.10	-0.59	153.01
ОАО «Краснодонуголь»	432.74	-0.72	657.25	25.26	259.81
Предприятия Минуглепрома	489.06	-5.33	407.08	11.21	123.91
Луганская обл., всего	474.90	-5.80	468.45	16.65	159.64
ОАО «Павлоградуголь»	202.67	202.67	259.07	259.07	51.32
ГП «Львовуголь»	405.81	-10.52	314.66	-5.99	127.94
ш. Надежда	537.56	157.56	456.74	108.81	122.05
ш. Вольнуголь	327.63	6.62	293.19	7.09	73.53
Минуглепром	456.42	-26.25	454.10	12.43	157.37
Украина, всего	368.48	-97.15	414.44	-46.63	134.36

Дебиторская задолженность угольных предприятий Украины на 31.10.08 г., млн грн

Предприятия	Всего	В том числе		
		товары, работы, услуги	с дочерними предприятиями	другая
Донецкуголь	140.631	18.361		122.270
ш. 17-17 бис III гр.	0.647	0.172		0.475
ш. Куйбышевская	0.128	0.029		0.099
ш/у «Донбасс»	61.309	53.604		7.705
ш/у «Южно-Донбасская №1»	7.488	3.161		4.327
Макеевуголь	266.982	141.347		125.635
Красноармейскуголь	77.763	46.876		30.887
ГП УК «ш. Краснолиманская»	141.829	139.829		2.000
Селидовуголь	43.913	40.193		3.720
Добропольеуголь	161.426	61.478		99.948
Артемуголь	84.056	77.147		6.909
ш. им. Гагарина III гр.	13.841	1.530		12.311



Предприятия	Всего	В том числе		
		товары, работы, услуги	с дочерними предприятиями	другая
Дзержинскуголь	19.735	14.911		4.824
ш. Новодзержинская	1.272	1.083		0.189
Орджоникидзеуголь	8.917	4.418		4.499
Шахтерскантрацит	44.463	19.568		24.895
ш/у им. Чапаева	1.567	1.024		0.543
Торезантрацит	21.292	17.884		3.408
Снежноеантрацит	63.010	4.312		58.698
ЦОФ «Донецкая»	2.343	2.331		0.012
ГП «Углеобогашение»	0.109	0.109		
АП ш. им. Засядько	288.252	149.499		138.753
Предприятия Минуглепрома	1 162.721	649.367		513.354
Донецкая обл., всего	1 450.973	798.866		652.108
Луганскуголь	97.863	82.594		15.269
ш. Перевальская III гр.	2.230	2.209		0.021
ш. Белореченская	10.125			10.125
Первомайскуголь	18.218	11.052		7.166
ОАО «Лисинанскуголь»	16.514	14.926		1.588
Донбассантрацит	25.890	14.878		11.012
Антрацит	29.788	6.677		23.111
Ровенькиантрацит	324.702	280.190		44.512
Свердловантрацит	218.993	198.788		20.205
Предприятия Минуглепрома	744.323	611.314		133.009
Луганская обл., всего	744.323	611.314		133.009
ГП «Львовуголь»	131.246	93.764		37.482
ш. Надежда	8.263	5.280		2.983
ш. Вольныуголь	5.308	3.331		1.977
Минуглепром	2 051.861	1 363.056		688.805
Украина, всего	2 340.113	1 512.555		827.559

Кредиторская задолженность угольных предприятий Украины на 31.10.08 г., млн грн

Предприятия	Всего	В том числе			
		платежи в бюджет	оплата труда	соц. страхование	другая
Донецкуголь	618.581	42.228	57.148	162.842	356.363
ш. 17-17 Бис III гр.	13.769	0.108	0.494	0.563	12.604
ш. Куибышевская	43.249	11.422		11.587	17.255
ш/у «Донбасс»	130.065	29.357	20.966	13.275	66.467
ш/у «Южно-Донбасская №1»	157.479	7.171	9.446	30.883	109.979
Макеевуголь	1 070.350	123.594	51.493	237.376	657.887
Красноармейскуголь	567.228	15.117	27.967	91.969	432.175
ГП УК «ш. Краснолиманская»	102.066	19.564	14.548	5.632	62.322
Селидовуголь	418.044	35.785	29.535	146.744	205.980
Добропольеуголь	677.226	69.401	41.934	80.611	485.280
Артемуголь	201.144	16.804	30.581	46.401	107.358
ш. им. Гагарина III гр.	119.780	1.159	5.973	6.496	106.152
Дзержинскуголь	113.610	6.990	12.454	24.588	69.578
ш. Новодзержинская	21.740	6.671	2.276	6.012	6.781
Орджоникидзеуголь	248.608	59.736	18.261	69.483	101.128
Шахтерскантрацит	295.655	57.946	17.880	49.886	169.943
ш/у им. Чапаева	21.358	0.824	3.566	2.186	14.782
Торезантрацит	164.666	24.414	15.000	38.658	86.594
Снежноеантрацит	135.221	12.010	11.354	34.227	77.630
ЦОФ «Донецкая»	25.911	1.208	0.600	0.155	23.948
ГП «Углеобогашение»	4.919	0.799	0.498	0.545	3.077
АП ш. им. Засядько	249.743	34.425	2.576	14.083	198.659
Предприятия Минуглепрома	5 150.669	542.308	371.974	1 060.119	3 173.283
Донецкая обл., всего	5 400.412	576.733	374.549	1 074.202	3 371.943
Луганскуголь	521.166	64.753	43.607	96.504	316.302
ш. Перевальская III гр.	63.275	5.610	2.480	5.976	49.209
ш. Белореченская	295.143	3.040	8.810	5.461	277.832
Первомайскуголь	281.394	49.073	16.754	57.131	158.436
ОАО «Лисинанскуголь»	227.048	32.970	15.136	44.432	134.510
Донбассантрацит	290.462	42.002	29.384	87.620	131.456
Антрацит	345.024	42.459	30.343	58.856	213.366
Ровенькиантрацит	696.389	88.668	80.193	52.651	474.877
Свердловантрацит	208.803	57.383	41.424	29.297	72.427
Предприятия Минуглепрома	2 928.704	385.958	268.131	437.928	1 828.415
Луганская обл., всего	2 928.704	385.958	268.131	437.928	1 828.415
ГП «Львовуголь»	501.000	187.834	39.645	101.768	171.753
ш. Надежда	32.890	28.720	1.103	0.025	3.042
ш. Вольныуголь	122.472	21.011	15.603	17.043	68.815
Минуглепром	8 735.735	1 165.831	696.456	1 616.883	5 245.308
Украина, всего	8 985.478	1 200.256	699.031	1 630.966	5 443.968

ЦЕНЫ СТАТИСТИКА ЭКСПОРТ

ЦЕНЫ СТАТИСТИКА / ЭКСПОРТ

Экспорт угля каменного, брикетов, катунов и аналогичных видов твердого топлива, изготовленных из каменного угля, из Украины в ноябре и за 11 мес. 2008 г.

Страны	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.	
	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс

Антрацит с предельным выходом летучих веществ (в пересчете на сухую безминеральную основу) не более 10 мас.% (2701 11 10 00)

Болгария	94.515	9 595.744	693.179	63 910.614
Венесуэла	31.256	1 850.659	180.918	9 535.849
Турция	20.319	3 051.783	685.453	94 472.723
Египет	18.437	2 611.356	172.409	23 656.116
Польша	16.272	2 495.465	278.997	42 189.945
Молдова	14.282	1 846.056	121.757	15 963.606
Испания	8.609	1 328.615	229.055	31 602.235
Румыния	8.077	1 082.067	82.794	12 804.057
Россия	3.641	487.811	27.529	4 116.811
Азербайджан	3.041	449.179	9.689	1 654.039
Канада	2.034	264.413	21.387	2 865.123
Беларусь	1.795	307.030	15.276	1 664.820
Словакия	0.531	83.677	10.676	1 654.527
Литва	0.414	45.150	2.414	352.680
Казахстан	0.347	35.741	5.760	541.101
Нидерланды	0.345	45.706	65.606	8 686.166
Грузия	0.138	20.700	17.166	2 563.200
Эстония	0.062	14.352	0.516	107.412
Италия	0.000	0.000	205.706	22 506.940
Бельгия	0.000	0.000	160.670	23 855.690
США	0.000	0.000	57.135	6 483.470
Греция	0.000	0.000	34.778	4 462.870
Бразилия	0.000	0.000	29.886	2 926.280
Германия	0.000	0.000	25.717	3 497.860
Великобритания	0.000	0.000	21.793	3 422.860
Португалия	0.000	0.000	12.933	1 317.130
Босния и Герцеговина	0.000	0.000	12.492	2 167.110
Швеция	0.000	0.000	9.321	1 405.780
Марокко	0.000	0.000	5.760	767.910
Франция	0.000	0.000	5.404	749.530
Сербия	0.000	0.000	5.316	947.570
Венгрия	0.000	0.000	3.819	495.600
Армения	0.000	0.000	2.207	388.140
Ливан	0.000	0.000	0.970	114.190
Панама	0.000	0.000	0.878	114.520
Швейцария	0.000	0.000	0.101	7.030
Словения	0.000	0.000	0.041	13.200
Всего	224.115	25 615.504	3 215.508	393 984.704

Антрацит другой (2701 11 90 00)

Таджикистан	0.339	95.683	2.391	643.743
Польша	0.276	27.600	0.552	55.240
Болгария	0.000	0.000	13.454	1 610.320
Словения	0.000	0.000	10.000	1 049.480
Ливан	0.000	0.000	8.030	984.400
Турция	0.000	0.000	3.007	251.780
Молдова	0.000	0.000	1.726	175.650
Латвия	0.000	0.000	0.002	0.620
Всего	0.615	123.283	39.162	4 771.233

Битуминозный уголь для коксования (2701 12 10 00)

Австрия	18.258	5 209.346	41.840	10 330.476
Словакия	4.050	801.870	8.087	1 831.370
Польша	0.138	14.173	0.138	14.173
Египет	0.000	0.000	58.981	11 154.240
Венгрия	0.000	0.000	45.105	8 501.570
Великобритания	0.000	0.000	13.977	2 725.470
Россия	0.000	0.000	4.417	1 532.750
Болгария	0.000	0.000	2.050	451.780
Всего	22.446	6 025.389	174.595	36 541.829

Битуминозный уголь другой (2701 12 90 00)

Румыния	0.132	21.284	0.132	21.284
Турция	0.000	0.000	24.474	6 890.480
Болгария	0.000	0.000	5.438	723.340
Италия	0.000	0.000	4.116	422.140
Всего	0.132	21.284	34.160	8 057.244

Страны	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.	
	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс
Уголь каменный другой (2701 19 00 00)				
Болгария	97.146	6 419.516	734.612	49 770.156
Словакия	3.608	396.880	3.608	396.880
Польша	2.818	151.974	3.666	241.764
Румыния	2.004	101.723	13.448	1 510.913
Молдова	1.381	81.135	8.253	578.965
Италия	0.000	0.000	31.069	3 749.260
Турция	0.000	0.000	30.528	3 687.020
Албания	0.000	0.000	27.800	3 480.990
Ливан	0.000	0.000	17.272	2 159.100
Словения	0.000	0.000	7.572	951.960
Кипр	0.000	0.000	7.060	791.870
Венгрия	0.000	0.000	1.371	48.730
Латвия	0.000	0.000	0.002	0.620
Всего	106.957	7 151.228	886.261	67 368.228

Экспорт кокса и полукокса из каменного угля из Украины в ноябре и за 11 мес. 2008 г.

Страны	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.	
	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс

Для изготовления электродов (2704 00 11 00)

Другой (2704 00 19 00)				
Бельгия	5.031	964.059	24.991	5 145.829
Болгария	3.964	913.355	57.976	15 503.765
Турция	2.341	1 164.970	144.316	47 856.100
Россия	2.295	810.181	45.348	16 125.071
Беларусь	1.435	911.483	16.472	8 639.383
Румыния	1.421	394.280	7.060	2 454.620
Германия	1.026	76.486	27.712	3 530.316
Казахстан	0.838	139.315	0.838	139.315
Великобритания	0.630	62.922	0.630	62.922
Молдова	0.240	35.217	9.173	1 531.757
Сербия	0.000	0.000	398.060	140 388.880
Грузия	0.000	0.000	57.619	16 723.070
Иран	0.000	0.000	34.928	16 152.080
Македония	0.000	0.000	25.780	5 986.280
Словакия	0.000	0.000	22.409	6 962.700
США	0.000	0.000	21.757	6 828.820
Италия	0.000	0.000	10.071	3 259.790
Сербия и Черногория	0.000	0.000	8.542	2 833.810
Испания	0.000	0.000	5.210	672.840
Литва	0.000	0.000	3.919	1 150.190
Азербайджан	0.000	0.000	1.462	595.270
Парагвай	0.000	0.000	1.404	428.160
Греция	0.000	0.000	0.931	240.510
Всего	19.221	5 472.268	926.608	303 211.478

Другие (2704 00 90 00)

Польша	0.124	7.678	0.124	7.678
Грузия	0.000	0.000	21.764	5 405.690
Болгария	0.000	0.000	4.577	1 543.630
Словакия	0.000	0.000	0.020	1.390
Всего	0.124	7.678	26.485	6 958.388

Экспорт нефти и нефтепродуктов сырых из битуминозных минералов из Украины в ноябре и за 11 мес. 2008 г.

Страны	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.	
	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс

Газовый конденсат природный (2709 00 10 00)

Другие (2709 00 90 00)				
Польша	0.000	0.000	7.810	6 186.150
Румыния	0.000	0.000	1.467	1 438.420
Всего	0.000	0.000	9.277	7 624.570

Экспорт бензинов моторных (свинец <= 0.013 г/л) из Украины в ноябре и за 11 мес. 2008 г.

Страны	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.	
	объем, тыс л	стоимость, \$ тыс	объем, тыс л	стоимость, \$ тыс
Октановое число <= 80				
Высокооктановые кислородосодержащие добавки >= 5% (2710 11 41 11)				
-				
Другие (2710 11 41 19)				
Молдова	0.000	0.000	84.750	86.690
80 < октановое число <= 92				
Высокооктановые кислородосодержащие добавки >= 5% (2710 11 41 31)				
-				
Другие (2710 11 41 39)				
Россия	2 789.400	1 277.378	43 216.263	41 090.048
Молдова	0.000	0.000	3 104.641	3 346.470
Всего	2 789.400	1 277.378	46 320.904	44 436.518
92 < октановое число < 95				
Высокооктановые кислородосодержащие добавки >= 5% (2710 11 41 91)				
Молдова	51.900	40.742	51.900	40.742
Россия	0.000	0.000	2 110.000	2 039.350
Всего	51.900	40.742	2 161.900	2 080.092
Другие (2710 11 41 99)				
Россия	12 316.650	6 933.535	87 230.660	82 647.795
Молдова	600.698	261.202	2 885.533	2 356.332
Всего	12 917.348	7 194.737	90 116.193	85 004.127
95 <= октановое число < 98				
Высокооктановые кислородосодержащие добавки >= 5% (2710 11 45 11)				
Молдова	0.000	0.000	104.700	98.780
Другие (2710 11 45 99)				
Россия	843.200	478.887	68 136.507	69 925.137
Молдова	0.000	0.000	906.065	1 034.970
Всего	843.200	478.887	69 042.572	70 960.107

Экспорт газойлей из Украины в ноябре и за 11 мес. 2008 г.

Страны	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.	
	объем, т	стоимость, \$ тыс	объем, т	стоимость, \$ тыс
Для специфических процессов переработки (2710 19 31 00)				
Финляндия	2 997.601	839.328	2 997.601	839.328
Латвия	1 003.292	280.922	28 023.217	27 241.622
Молдова	162.413	81.044	162.413	81.044
Виргинские о-ва (Брит.)	0.000	0.000	17 255.105	13 535.830
Великобритания	0.000	0.000	1 077.564	1 009.230
Всего	4 163.306	1 201.294	49 515.900	42 707.054
Для других целей (2710 19 35 00)				
-				

Экспорт топлива жидкого (мазута) из Украины в ноябре и за 11 мес. 2008 г.

Страны	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.	
	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс
Сера <= 1 мас. % (2710 19 61 00)				
Виргинские о-ва (Брит.)	21.055	2 002.574	123.265	48 222.404
Кипр	3.226	1 592.354	21.674	10 261.634
Великобритания	0.000	0.000	9.816	5 221.760
Греция	0.000	0.000	3.820	1 825.330
Мальта	0.000	0.000	3.042	1 481.680
Румыния	0.000	0.000	3.016	1 330.180
Египет	0.000	0.000	2.867	1 635.090
Багамские о-ва	0.000	0.000	1.000	481.270
Всего	24.281	3 594.928	168.500	70 459.348
1 мас. % < сера <= 2 мас. % (2710 19 63 00)				
Швейцария	41.335	15 132.342	320.237	226 271.002
Кипр	2.967	1 552.506	56.386	28 971.956
Виргинские о-ва (Брит.)	0.000	0.000	42.594	20 714.740
Италия	0.000	0.000	11.238	5 247.730
Греция	0.000	0.000	2.395	1 156.090
Мальта	0.000	0.000	2.041	858.520
Египет	0.000	0.000	1.731	939.230
Турция	0.000	0.000	1.309	700.870
Всего	44.302	16 684.848	437.931	284 860.138
2 мас. % < сера <= 2.8 мас. % (2710 19 65 00)				
Швейцария	50.147	16 207.723	403.060	213 446.463
Россия	29.445	9 896.243	265.166	149 500.823
Кипр	27.688	11 777.039	315.402	158 069.719
Виргинские о-ва (Брит.)	3.463	2 211.628	180.672	73 922.178
Гибралтар	0.535	212.829	0.535	212.829
Молдова	0.115	31.638	0.743	358.708
Мальта	0.000	0.000	85.505	36 560.690
Испания	0.000	0.000	81.191	36 005.120
Италия	0.000	0.000	66.460	30 039.150
Сингапур	0.000	0.000	60.758	25 689.010
Греция	0.000	0.000	35.329	14 782.090
Турция	0.000	0.000	31.008	14 462.570
Сирия	0.000	0.000	14.103	6 716.520
Багамские о-ва	0.000	0.000	2.278	934.080
Великобритания	0.000	0.000	1.600	666.050
Египет	0.000	0.000	0.457	247.050
Всего	111.393	40 337.100	1 544.267	761 613.050
2.8 мас. % < сера (2710 19 69 00)				
Греция	16.266	2 361.242	26.058	6 906.462
Виргинские о-ва (Брит.)	3.935	849.136	22.404	10 965.616
Италия	0.000	0.000	118.147	65 032.180
Испания	0.000	0.000	9.848	4 841.800
Кипр	0.000	0.000	0.063	28.450
Всего	20.201	3 210.378	176.520	87 774.508

ЦЕНЫ СТАТИСТИКА / ИМПОРТ

Импорт в Украину нефти и нефтепродуктов сырых из битуминозных минералов в ноябре и за 11 мес. 2008 г.

Страны	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.	
	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс
Газовый конденсат природный (2709 00 10 00)				
Казахстан	9.968	7 657.561	9.968	7 657.561
Россия	0.000	0.000	0.508	378.390
Всего	9.968	7 657.561	10.476	8 035.951
Другие (2709 00 90 00)				
Россия	763.339	262 634.755	5 920.329	4 118 865.915
Казахстан	8.560	4 583.013	17.300	12 143.113
Ирак	0.000	0.000	165.910	127 282.500
Беларусь	0.000	0.000	105.110	87 557.410
Всего	771.899	267 217.768	6 208.649	4 345 848.938

Импорт в Украину газойлей в ноябре и за 11 мес. 2008 г.

Страны	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.	
	объем, т	стоимость, \$ тыс	объем, т	стоимость, \$ тыс
Для специфических процессов переработки (2710 19 31 00)				
Россия	0.000	0.000	52 547.366	47 058.680
Для других целей (2710 19 35 00)				
-				

**ЦЕНЫ СТАТИСТИКА
ИМПОРТ**

Импорт в Украину угля каменного, брикетов, катунов и аналогичных видов твердого топлива, изготовленных из каменного угля, в ноябре и за 11 мес. 2008 г.

Страны	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.	
	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс
Антрацит с предельным выходом летучих веществ (в пересчете на сухую безминеральную основу) не более 10 мас.%(2701 11 10 00)				
Россия	1.587	130.243	40.101	3 425.413
Германия	0.000	0.000	0.046	36.230
Турция	0.000	0.000	0.003	7.780
Всего	1.587	130.243	40.150	3 469.423
Антрацит другой (2701 11 90 00)				
Россия	0.000	0.000	48.006	3 737.510
Битуминозный уголь для коксования (2701 12 10 00)				
Россия	135.870	29 208.651	5 188.171	995 286.361
США	104.707	47 601.002	1 318.265	318 911.222
Австралия	27.248	10 866.898	56.643	22 513.258
Казахстан	27.221	4 851.231	242.122	57 450.221
Грузия	2.229	456.884	32.688	7 508.014
Канада	0.000	0.000	91.037	15 622.630
Чехия	0.000	0.000	32.063	10 341.000
Колумбия	0.000	0.000	25.167	10 392.610
Румыния	0.000	0.000	15.079	3 367.530
Всего	297.275	92 984.666	7 001.235	1 441 392.846
Битуминозный уголь другой (2701 12 90 00)				
Россия	206.832	25 114.275	2 927.101	259 647.245
США	17.754	5 953.263	29.523	9 487.273
Другие	0.688	161.704	0.688	161.704
Кыргызстан	0.000	0.000	15.736	1 456.850
Казахстан	0.000	0.000	1.525	99.020
Всего	225.274	31 229.242	2 974.573	270 852.092
Уголь каменный другой (2701 19 00 00)				
Казахстан	55.111	10 516.726	843.118	141 212.826
Россия	48.004	8 027.042	1 518.297	207 128.792
Грузия	0.000	0.000	1.760	172.480
Турция	0.000	0.000	0.925	119.250
Япония	0.000	0.000	0.000	1.390
Индия	0.000	0.000	0.000	0.420
Всего	103.115	18 543.768	2 364.100	348 635.158
Брикеты, катуны и аналогичные виды твердого топлива, изготовленные из каменного угля (2701 20 00 00)				

Импорт в Украину топлива жидкого (мазута) в ноябре и за 11 мес. 2008 г.

Страны	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.	
	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс
Сера <= 1 мас. % (2710 19 61 00)				
Россия	9.367	3 539.960	130.915	66 713.750
Казахстан	6.513	2 641.675	87.906	33 570.345
Беларусь	4.392	2 375.536	51.840	46 078.046
Швейцария	0.000	0.000	1.468	477.020
Азербайджан	0.000	0.000	1.381	712.560
Кыргызстан	0.000	0.000	0.971	517.300
Узбекистан	0.000	0.000	0.157	100.260
Всего	20.272	8 557.171	274.638	148 169.281
1 мас. % < сера <= 2 мас. % (2710 19 63 00)				
Россия	6.153	3 133.137	384.090	268 419.117
Узбекистан	0.000	0.000	0.849	653.980
Всего	6.153	3 133.137	384.939	269 073.097
2 мас. % < сера <= 2.8 мас. % (2710 19 65 00)				
Беларусь	0.000	0.000	2.059	829.040
Россия	0.000	0.000	1.442	858.560
Азербайджан	0.000	0.000	0.119	95.210
Всего	0.000	0.000	3.620	1 782.810
2.8 мас. % < сера (2710 19 69 00)				

Импорт в Украину кокса и полукокса из каменного угля в ноябре и за 11 мес. 2008 г.

Страны	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.	
	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс	объем, тыс т	стоимость, \$ тыс
Для изготовления электродов (2704 00 11 00)				
Япония	0.000	0.000	0.986	1 577.140
Другой (2704 00 19 00)				
Россия	0.580	138.290	410.759	141 996.460
Польша	0.000	0.000	573.221	263 404.890
Казахстан	0.000	0.000	195.121	69 959.240
Румыния	0.000	0.000	21.085	19 118.340
Венгрия	0.000	0.000	14.142	8 202.140
Великобритания	0.000	0.000	10.479	3 632.680
Кыргызстан	0.000	0.000	3.384	427.520
Чехия	0.000	0.000	1.778	1 225.440
Япония	0.000	0.000	0.000	0.280
Всего	0.580	138.290	1 229.969	507 966.990
Другие (2704 00 90 00)				

Импорт в Украину бензинов моторных (свинец <= 0.013 г/л) в ноябре и за 11 мес. 2008 г.

Страны	Ноябрь 2008 г.		11 мес. 2008 г.	
	объем, тыс л	стоимость, \$ тыс	объем, тыс л	стоимость, \$ тыс
Октановое число <= 80				
Высокооктановые кислородосодержащие добавки >= 5% (2710 11 41 11)				
Другие (2710 11 41 19)				
Казахстан	0.000	0.000	26 669.010	21 945.350
Россия	0.000	0.000	785.000	896.520
Всего	0.000	0.000	27 454.010	22 841.870
80 < октановое число <= 92				
Высокооктановые кислородосодержащие добавки >= 5% (2710 11 41 31)				
Другие (2710 11 41 39)				
Беларусь	12 580.837	7 377.313	109 268.734	96 358.433
Казахстан	380.814	273.938	36 834.089	31 167.308
Россия	0.000	0.000	3 358.317	3 138.010
Всего	12 961.651	7 651.251	149 461.140	130 663.751
92 < октановое число < 95				
Высокооктановые кислородосодержащие добавки >= 5% (2710 11 41 91)				
Румыния	0.000	0.000	2 486.100	2 219.330
Латвия	0.000	0.000	151.369	125.060
Всего	0.000	0.000	2 637.469	2 344.390
Другие (2710 11 41 99)				
Беларусь	26 964.800	16 876.648	394 643.165	373 360.388
Румыния	4 580.970	2 153.056	47 907.073	40 828.726
Всего	31 545.770	19 029.704	442 550.238	414 189.114
95 <= октановое число < 98				
Высокооктановые кислородосодержащие добавки >= 5% (2710 11 45 11)				
Румыния	51 077.257	26 474.904	591 897.480	524 475.304
Литва	33 738.701	20 679.891	343 907.807	336 177.381
Болгария	17 351.374	11 063.998	39 377.512	27 901.798
Италия	15 000.000	10 180.271	50 934.899	43 008.171
Чехия	810.400	337.937	810.400	337.937
Греция	0.000	0.000	14 894.471	14 423.660
Россия	0.000	0.000	9 850.030	7 705.810
Венгрия	0.000	0.000	3 460.241	3 457.840
Латвия	0.000	0.000	963.962	1 017.370
Беларусь	0.000	0.000	247.400	254.820
Всего	117 977.732	68 737.001	1 056 344.202	958 760.091
Другие (2710 11 45 99)				
Литва	7 051.678	4 106.667	15 059.263	12 982.497
Румыния	6 881.550	3 978.906	31 059.917	25 712.666
Польша	6 260.000	3 372.108	48 279.000	44 416.828
Венгрия	3 829.229	2 382.603	11 869.708	9 989.443
Беларусь	968.500	745.834	32 345.800	29 756.684
Италия	0.000	0.000	180 098.271	176 475.500
Израиль	0.000	0.000	27 150.000	30 805.040
Россия	0.000	0.000	18 862.358	15 184.290
Словакия	0.000	0.000	22.719	26.800
Всего	24 990.957	14 586.118	364 747.036	345 349.748
98 <= октановое число				
Высокооктановые кислородосодержащие добавки >= 5% (2710 11 49 11)				
Литва	1 902.053	1 332.236	18 353.521	19 270.416
Болгария	495.150	326.960	6 896.650	7 156.760
Франция	0.000	0.000	13.064	44.620
Всего	2 397.203	1 659.196	25 263.235	26 471.796
Другие (2710 11 49 99)				
Литва	60.137	44.470	60.137	44.470

ЦЕНЫ СТАТИСТИКА / ГОСКОМСТАТ

Товарная структура внешней торговли Украины за январь-октябрь 2008 г. (извлечения)

	Экспорт			Импорт		
	\$ тыс	к январю-октябрю 2007 г., %	к общему объему, %	\$ тыс	к январю-октябрю 2007 г., %	к общему объему, %
Всего	59423638.0	148.4	100.0	75492584.9	156.5	100.0
Энергетические материалы, нефть и продукты ее перегонки	3637466.9	158.9	6.1	20178303.9	155.4	26.7
- каменный уголь	471786.4	218.1	0.8	1925199.1	207.5	2.6
- нефть сырая и газовый конденсат	7624.6	655.5	0.0	4079009.6	104.5	5.4
- газ природный	1319.0	200.5	0.0	8031661.3	146.5	10.6

По данным Госкомстата.

Выпуск товаров и услуг и ВВП Украины за январь-ноябрь 2008 г., % (в сопоставимых ценах)

Отрасли	Выпуск товаров и услуг		Валовая добавленная стоимость	
	январь-октябрь	январь-ноябрь	январь-октябрь	январь-ноябрь
Сельское хозяйство, охота, лесное хозяйство	117.1	117.5	118.3	118.0
Добывающая промышленность	102.6	99.4	103.2	100.0
Перерабатывающая промышленность	102.3	99.3	102.9	99.9
Производство и распределение э/э, газа и воды	100.8	98.7	98.5	96.4
Строительство	90.4	87.0	87.3	83.9
Торговля; ремонт автомобилей, бытовых изделий и предметов личного потребления	106.0	102.0	106.3	102.3
Транспорт и связь	111.0	109.9	110.4	109.3
Образование	100.3	100.2	99.9	99.8
Здравоохранение и социальная помощь	100.0	99.9	99.2	99.1
Другие виды экономической деятельности	105.6	104.9	104.1	103.4
Чистые налоги на продукты	114.6	110.8	114.6	110.8
Валовой внутренний продукт	X	X	105.8	103.6

По данным Госкомстата.

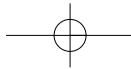
Финансовые результаты по видам промышленной деятельности за январь-октябрь 2008 г.

Отрасль	Финансовый результат от обычной деятельности до налогообложения, млн грн	Прибыльные предприятия		Убыточные предприятия	
		к общему количеству предприятий, %	финансовый результат, млн грн	к общему количеству предприятий, %	финансовый результат, млн грн
Промышленность	57978.9	62.6	72003.8	37.4	14024.9
Добывающая промышленность	19469.0	60.1	21254.4	39.9	1785.4
- добыча топливно-энергетических полезных ископаемых	2925.4	45.5	4435.4	54.5	1510.0
Перерабатывающая промышленность	34938.7	64.8	44697.1	35.2	9758.4
- производство кокса, продуктов нефтепереработки	2461.7	60.6	3333.8	39.4	872.1
- химическая и нефтехимическая промышленность	4537.0	69.7	5576.7	30.3	1039.7
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	3571.2	34.0	6052.3	66.0	2481.1

Производство основных видов промышленной продукции в 2008 г.

	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь
Уголь готовый, тыс т	5215	4880	5261	4962	5047	4563	4906	5043	4782	5019	4610
Нефть сырая, тыс т	267.4	247.9	264.4	253.6	265.3	258.8	259.1	261.7	252.3	254.4	246.3
Газ нефтяной попутный, млн куб м	77.0	70.0	76.6	72.7	74.5	71.3	71.2	73.8	68.3	69.8	69.5
Газовый конденсат, тыс т	97.1	91.0	97.3	94.0	92.6	86.4	91.0	83.3	83.2	87.7	87.7
Газ природный, млн куб м	1705.4	1585.0	1713.4	1590.5	1637.1	1610.1	1656.0	1649.9	1610.5	1718.6	1644.2
Кокс и полукокс из угля каменного, кокс газовый, тыс т	1820.0	1703.8	1901.9	1895.7	1977.6	1858.7	1824.5	1800.4	1437.4	1186.9	979.9
Бензины моторные с содержанием свинца 0.013 г/л и менее, тыс т	302.4	230.3	272.5	296.1	307.5	308.1	280.1	300.7	244.2	137.1	248.4
Дизтопливо для транспорта автомобильного и ж/д, тыс т	156.8	260.5	211.9	326.2	366.7	374.1	354.5	360.5	282.8	224.8	374.3
Мазуты топочные тяжелые, тыс т	167.3	187.6	183.1	252.1	290.6	177.8	183.1	200.9	171.9	105.9	239.2
Трубы большого и малого диаметров, профили пустотелые из металлов черных, тыс т	180.6	230.8	234.2	244.6	264.6	237.9	248.7	224.1	218.8	201.9	116.6
Электроэнергия, млн кВтч	19300	17591	17318	15691	15175	14646	15403	15453	14821	14803	14725

По данным Госкомстата.



ЦЕНЫ СТАТИСТИКА
ГОСКОМСТАТ

Индексы основных социально-экономических показателей стран СНГ
в январе-октябре 2008 г., % к январю-октябрю 2007 г.

Страны	ВВП	Промышленная продукция	Индексы цен производителей промышленной продукции	Индексы потребительских цен	Розничный товарооборот
Азербайджан	112,7	108,4	121,5	121,6	115,6
Беларусь	110,7	112,8	114,2	115,0	122,9
Армения	109,2	104,0	105,0	109,6	107,9 ¹
Грузия	109,3 ²	110,9	...
Казахстан	103,9 ³	102,9	148,1	118,7	103,3 ¹
Кыргызстан	106,9	112,1	128,3	125,7	108,2
Молдова	105,4 ⁴	102,0	112,0	113,8	113,1 ^{1,5}
Россия	106,8 ⁵	104,9	126,8	114,2	114,7 ¹
Таджикистан	107,5	96,8	120,3	130,7	104,4
Узбекистан	109,4 ³	115,0 ³
Украина	105,8	102,2	137,8	125,8	123,0
СНГ	106	105	129	117	116

¹ Без оборота предприятий питания.

² I кв. 2008 г. к I кв. 2007 г.

³ Январь-сентябрь 2008 г. к январю-сентябрю 2007 г.

⁴ I полугодие 2008 г. к I полугодию 2007 г.

⁵ Торговые организации.

⁶ Индекс производства продукции по основным видам экономической деятельности, которая исчисляется на основании данных относительно изменений физического объема производства продукции сельского хозяйства, добычи полезных ископаемых, обрабатывающей промышленности, поставок и распределения э/э, газа и воды, строительства, транспорта, розничной и оптовой торговли (в Казахстане – включая связь).

По данным Госкомстата.

ТЭК&ПРЕССА–daily

ежедневный обзор СМИ

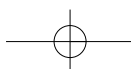


Экономия на газетах!
Докажем бесплатно

**ЭНЕРГО
БИЗНЕС**

тел./факс: +38 (044) 230-29-44, e-mail: energo@e-b.com.ua

www.e-b.com.ua



ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО НОРМАТИВНЫЕ АКТЫ

Указы Президента Украины

№1178/2008 от 19.12.08 г.

«О прекращении действия отдельных положений распоряжения КМ №1517-р от 3.12.08 г.»

Президент прекратил действие отдельных положений распоряжения КМ №1517-р от 3.12.08 г. в части продажи в 2009 г. акций, в частности, ОАО «НИИ атомного и энергетического насосостроения», ОАО «Турбоатом», ОАО «Днепроэнерго», ОАО «Донбассэнерго», ОАО «Западэнерго» и ОАО «Центрэнерго».

Одновременно Президент отправил соответствующее представление в Конституционный суд.

Постановления Кабинета Министров Украины

№1082 от 3.12.08 г.

«Вопрос усовершенствования схем расчетов за использованную э/э и природный газ»

Установлено, что:

- схемы, внедренные в соответствии с п. 11 пост. КМ №594 от 15.04.99 г. «Об обеспечении соблюдения дисциплины газоснабжения и улучшении расчетов за использованный природный газ», применяются только коммунальными предприятиями водоснабжения, водоотвода, городского электротранспорта для осуществления расчетов за использованную э/э;
- для осуществления расчетов за использованный природный газ коммунальными предприятиями теплоэнергетики, тепловыми электростанциями, электроцентралями и котельными субъектов хозяйствования, которые заключили договоры на поставки природного газа для производства тепловой энергии, плата за тепловую энергию от всех категорий потребителей зачисляется на текущие счета со специальным режимом использования, которые открываются в учреждениях ОАО «Ощадбанк», и распределяется на основании согласованного с поставщиком природного газа и утвержденного НАК «Нефтегаз Украины» протокола о согласовании распределения выручки за тепловую энергию, в котором определяется норматив отчислений средств на счет поставщика газа. Указанный норматив исчисляется в процентном отношении стоимости потребленного природного газа к стоимости выработанной тепловой энергии с учетом ежемесячного корректировочного коэффициента, определяемого с учетом внесенной за использованный природный газ платы (в процентах), полученной предприятиями теплоэнергетики в течение месяца, предшествовавшего месяцу, в котором проводились расчеты.

КМ обратился в НБУ с просьбой в десятидневный срок с даты вступления в силу данного постановления решить вопрос открытия в учреждениях ОАО «Ощадбанк» предприятиям теплоэнергетики текущих счетов со специальным режимом использования с учетом того, что:

- каждое предприятие теплоэнергетики открывает в учреждениях ОАО «Ощадбанк» только один текущий счет со специальным режимом использования;
- обслуживание текущего счета со специальным режимом использования осуществляется на основании договоров, в которых предусмотрены размеры расчетов, определенные в протоколе о распределении выручки за тепловую энергию, поступающей на такой счет, и право банка на договорное списание (перечисление) средств с текущего счета со специальным режимом использования по определенному в протоколе нормативу отчисления средств на счет поставщика газа.

Во время распределения выручки за тепловую энергию, поступающей на текущие счета со специальным режимом использования, предприятия теплоэнергетики обеспечивают выполнение в установленном порядке обязательств в части обеспечения 100%-ной оплаты за потребленные энергоносители и других обязательств в соответствии с договорами, заключенными с поставщиками энергоносителей.

МинЖКХ, Минэкономики, Минтопэнерго и НАК «Нефтегаз Украины» поручено в месячный срок привести собственные нормативно-правовые акты в соответствие с данным постановлением.

Распоряжения Кабинета Министров Украины

№1559-р от 10.12.08 г.

«Об утверждении финансового плана ОАО «Укрэнерго» на 2008 г.»

Утвержден финансовый план ОАО «Укрэнерго» на 2008 г.

НКРЭ / ПОСТАНОВЛЕНИЯ РЕШЕНИЯ УВЕДОМЛЕНИЯ

Постановления НКРЭ

№1356 от 4.12.08 г.

ОАО «Запорожьеоблэнерго» обязано до 1.03.09 устранить нарушения:

- п. 2.7 Лицензионных условий по поставкам э/э в части надлежащего осуществления расчетов с оптовым поставщиком э/э;
- п. 3.4.1 Лицензионных условий по поставкам э/э и п. 3.5.1 Лицензионных условий по передаче э/э в части соблюдения законодательства Украины и других нормативных документов, а именно п. 6.32 Правил относительно согласования с территориальным представительством НКРЭ сметы затрат на использование поставщиком э/э по регулируемому тарифу сетей основного потребителя.

ОАО «Запорожьеоблэнерго» предупреждено относительно недопущения нарушений в дальнейшем.

№1357 от 4.12.08 г.

АЭК «Киевэнерго» оштрафована на 10 тыс грн за нарушение п.п. 2.6, 2.7, 3.4.1 Лицензионных условий по поставкам э/э и п.п. 2.6, 3.5.1 Лицензионных условий по передаче э/э в части информирования НКРЭ об осуществлении иных видов деятельности и предоставления гарантий избежания возможного риска для лицензированной деятельности в части надлежащего состояния расчетов с ОРЭ, а также соблюдения законодательства Украины и других нормативных документов, в частности, утвержденной структуры тарифов и одобренной инвестиционной программы.

АЭК «Киевэнерго» обязана до 1.02.09 г. устранить выявленные нарушения.

АЭК «Киевэнерго» предупреждена относительно недопущения нарушений в дальнейшем.

№1370 от 11.12.08 г.

ОАО «Черкасыоблэнерго» предупреждено о недопущении в дальнейшем нарушений п.п. 2.12 и 3.4.1 Лицензионных условий по поставкам э/э и п.п. 2.11 и 3.5.1 Лицензионных условий по передаче э/э в части предоставления НКРЭ отчетов относительно неосуществления перекрестного субсидирования и неупотребления монопольным положением, соблюдения законодательства Украины и других нормативных документов, в частности структуры тарифов.

ОАО «Черкасыоблэнерго» обязано устранить нарушение п. 2.12 Лицензионных условий по поставкам э/э и п. 2.11 Лицензионных условий по передаче э/э, для чего до 23.01.09 г. предоставить НКРЭ отчет относительно неосуществления перекрестного субсидирования и неупотребления монопольным положением.

№1375 от 12.12.08 г.

(с изменениями, внесенными постановлением НКРЭ №1376 от 15.12.08 г.)

Распорядителю средств ОРЭ поручено:

1. Кредитные средства в сумме 212 млн грн, поступившие 12.12.08 г. на текущий счет со специальным режимом использования оптового поставщика э/э с текущего счета ГП «Энергорынок», перечислить производителям э/э в качестве авансовых платежей за э/э в следующих суммах:

- ОАО «Центрэнерго» — 70 млн грн;
- ОАО «Днепроэнерго» — 22 млн грн;
- ОАО «Донбассэнерго» — 22 млн грн;
- ОАО «Западэнерго» — 98 млн грн.

2. С 16.03.09 г. по 26.06.09 г. (включительно) из средств, начисленных производителям э/э согласно алгоритму распределения средств, осуществлять удержание и перечисление средств на текущий счет ГП «Энергорынок» до полного возврата средств, полученных производителями э/э согласно п. 1 данного постановления в следующих суммах:

- ОАО «Центрэнерго»:
 - 35 млн грн — с 18.05.09 г. по 27.05.09 г. (включительно);
 - 35 млн грн — с 16.06.09 г. по 25.06.09 г. (включительно);
- ОАО «Днепроэнерго»:
 - 22 млн грн — с 16.03.09 г. по 26.03.09 г. (включительно);
- ОАО «Донбассэнерго»:
 - 22 млн грн — с 16.06.09 г. по 26.06.09 г. (включительно);
- ОАО «Западэнерго»:
 - 98 млн грн — с 18.05.09 г. по 27.05.09 г. (включительно).

3. Производителям э/э поручено до 18.12.08 г. предоставить НКРЭ отчет об использовании средств, полученных в соответствии с данным постановлением.

№1377 от 15.12.08 г.

1. ГП «Энергорынок» поручено из средств, поступивших на текущий счет со специальным режимом использования оптового поставщика э/э 15.12.08 г. (за исключением средств, которые поступают как оплата НДС, и средств, перечисленных в соответствии с отдельными решениями правительства и постановлениями НКРЭ), осуществить перечисление средств производителям э/э, ГПВД «Укринтерэнерго» и НЭК «Укрэнерго» до обеспечения им 100% уровня оплаты товарной продукции ноября 2008 г.

2. Действие пост. НКРЭ №1278 от 30.12.05 г. «Об алгоритме распределения средств с текущего счета со специальным режимом использования оптового поставщика э/э» приостановлено на период действия п. 1 данного постановления.

№1380 от 16.12.08 г.

1. Распорядителю средств ОРЭ из средств, начисленных согласно постановлению НКРЭ №1278 от 30.12.05 г. «Об алгоритме распределения средств с текущего счета со специальным режимом использования оптового поставщика э/э», осуществлять удержание средств с 16.12.08 г. по 26.12.08 г. (включительно) в следующих суммах:

- ОАО «Центрэнерго» — 6 666 666.67 грн;
- ОАО «Днепроэнерго» — 7 222 222.22 грн;
- ОАО «Донбассэнерго» — 3 333 333.34 грн;
- ОАО «Западэнерго» — 10 000 000.00 грн и перечислять их на текущий счет ГП «Энергорынок».

2. В случае, если сумма удержания средств у участника распределения, указанного в п. 1 данного постановления, превышает сумму средств, начисленных ему согласно постановлению НКРЭ №1278 от 30.12.05 г., то недостающая сумма удерживается пропорционально из средств, надлежащих другим участникам распределения средств (кроме ТЭЦ (за исключением АЭК «Киевэнерго» и ОАО «Харьковская ТЭЦ-5»), ВЭС, ООО «Исида» (Мироновская ТЭС), ООО ТД «Украинские порошковые материалы», ДК «Укргаздобыча»), и перечисляются на текущий счет ГП «Энергорынок» с дальнейшим возвратом этих средств этим участникам в течение последующих банковских дней за счет средств, начисленных участникам распределения средств, указанных в п.1 данного постановления.

№1382 от 17.12.08 г.

ГП «Энергорынок» поручено ежедневно с 17.12.08 г. по 26.12.08 г. (включительно) из суммы средств, поступающих на текущий счет со специальным режимом использования оптового поставщика э/э, осуществлять перечисление средств участникам распределения средств ОРЭ в следующих суммах:

- ОАО «Центрэнерго» — 2.5 млн грн;
- ОАО «Днепроэнерго» — 2.8 млн грн;
- ОАО «Донбассэнерго» — 1.7 млн грн;
- ОАО «Западэнерго» — 3.0 млн грн.

Решения НКРЭ

18.12.08 г. состоялось заседание Комиссии, на котором приняты решения:

- устранить нарушения Лицензионных условий осуществления хозяйственной деятельности по поставкам природного газа по нерегулируемому тарифу:
 - ДК «Газ Украины» (НАК «Нефтегаз Украины»);
 - ООО «Юник-ком»;
 - ООО «Олтек»;
 - ООО «Компания «Актив-Транс»;
 - ООО «Ориентир плюс»;
 - ООО «Газовая компания «Центр»;
- устранить нарушения Лицензионных условий осуществления хозяйственной деятельности по поставкам природного газа по регулируемому тарифу и Лицензионных условий осуществления хозяйственной деятельности по распределению природного и нефтяного газа и наложить штраф на:
 - ОАО «Закарпатгаз»;
 - ОАО «Винницгаз»;
- продлить действие лицензии на право осуществления деятельности по поставкам э/э по нерегулируемому тарифу ООО «Мотордеталь-Конотоп»;
- переоформить ЗАО «Донецкий электрометаллургический завод» лицензию на право осуществления деятельности по поставкам э/э по нерегулируемому тарифу;
- продлить действие лицензии на право осуществления деятельности по передаче э/э местными (локальными) электрическими сетями ГП МОУ «102 ПЭС»;
- приостановить действие лицензий на право осуществления деятельности по передаче э/э местными (локальными) электросетями и по поставкам э/э по регулируемому тарифу ОАО «Луганскоблэнерго»;

- устранить нарушение ЗАО «AES-Киевоблэнерго» Условий и Правил осуществления предпринимательской деятельности по передаче э/э местными (локальными) электрическими сетями и Условий и Правил осуществления предпринимательской деятельности по поставкам э/э по регулируемому тарифу;
- устранить нарушение Лицензионных условий по поставкам э/э по нерегулируемому тарифу ООО «Таурас-Юг»;
- устранить нарушения Лицензионных условий по производству э/э ДК «Укргаздобыча» (НАК «Нефтегаз Украины»);
- одобрить перечень мероприятий к инвестиционным программам на 2009 г.:
 - ГП МОУ «102 ПЭС»;
 - ОАО «Черкасыоблэнерго»;
 - ЗАО «AES-Ривнеэнерго»;
 - ДП «Донецкая железная дорога»;
 - ООО «Луганское энергетическое объединение»;
- принять постановление НКРЭ «Об утверждении Изменений в методику определения объема и стоимости э/э, не учтенной вследствие нарушения потребителями правил пользования электрической энергией»;
- одобрить проект Процедуры установления и пересмотра тарифов на транспортировку, распределение, поставки, хранение (закачка, хранение и отбор) природного газа, транспортировку нефти, нефтепродуктов, аммиака и этиленовых веществ магистральными трубопроводами;
- одобрить проект распоряжения НКРЭ «О предоставлении лицензиатами информации по Форме мониторинга показателей качества услуг в I полугодии 2009 г.».

Уведомления НКРЭ

23.12.08 г. состоится заседание Комиссии, на котором будут рассмотрены вопросы:

- о тарифах на отпуск э/э для:
 - ОАО «Укрэнерго»;
 - ГП НАЭК «Энергоатом»;
 - Ташлыкской ГАЭС и Александровской ГЭС (обе — НАЭК «Энергоатом»);
- о тарифах на производство тепловой энергии для НАЭК «Энергоатом»;
- об утверждении тарифа для НЭК «Укрэнерго» на 2009 г.;
- о рассмотрении инвестиционных программ на 2009 г., утверждении структуры и уровней тарифов на передачу э/э местными (локальными) электросетями и поставки э/э по регулируемому тарифу на 2009 г. лицензиатам по передаче э/э местными (локальными) электросетями и поставки э/э по регулируемому тарифу.

25.12.08 г. состоится заседание Комиссии, на котором будут рассмотрены вопросы:

- о выдаче лицензий на право осуществления хозяйственной деятельности по поставкам природного газа по нерегулируемому тарифу:
 - ООО «Газовые автомобильные заправки»;
 - ООО «Индустриальные активы — торговая компания»;
- об установлении требований относительно осуществления иных, нежели лицензированные, видов деятельности к:
 - ОАО «Керчгаз»;
 - ОАО по газоснабжению и газификации «Херсонгаз»;
- о выдаче ЧП «Агропром-энерго» лицензии на право осуществления деятельности по поставкам э/э по нерегулируемому тарифу;
- о рассмотрении тарифов на отпуск электрической и производство тепловой энергии на 2009 г. для ТЭЦ.

ПРОВЕДЕНИЕ ТЕНДЕРОВ

НАК «Нефтегаз Украины»

объявила о проведении торгов по закупке услуг по выполнению научно-исследовательских работ с разработкой нормативного документа по теме: «Ведение учета нефтяных и газовых буровых скважин, находящихся на балансе нефтегазопромысловых предприятий». Срок выполнения работ — 2009-2010 гг. Тендерное обеспечение — банковская гарантия на сумму 21.3 тыс грн. Тендерную документацию можно получить по адресу: ул.Б.Хмельницкого, 6, г.Киев, 01001, тел.: (044) 586-3617, 594-7876. Заявки на участие в торгах принимаются до 10.00 9.01.09 г. Раскрытие тендерных предложений состоится в 11.00 9.01.09 г.

СПРАВКА

Объявление опубликовано в «Вестнике государственных закупок» №36 от 15.12.08 г.

ОП «ЮУАЗС» (НАЭК «Энергоатом»)

объявило о проведении тендера на проектно-исследовательские работы по модернизации импульсно-предупредительных устройств компенсатора давления системы защиты I контура от превышения давления в реакторном отделении энергоблока №3 ЮУАЗС. Срок выполнения работ — январь-февраль 2009 г. Тендерное обеспечение — банковская гарантия на сумму 4 510 грн. Тендерную документацию можно получить по адресу: г.Южноукраинск, Николаевская обл., 55000, промзона, здание УБ, тел.: (05136) 43-205, 27-692. Заявки на участие в тендере принимаются до 11.00 15.01.09 г., раскрытие тендерных предложений состоится в 14.40 15.01.09 г.

СПРАВКА

Объявление опубликовано в «Вестнике государственных закупок» №36 от 15.12.08 г.

ИТОГИ ТЕНДЕРОВ

ОАО «Ощадбанк»

определено победителем тендеров ОАО «Днепроэнерго» и ОАО «Донбассэнерго» на предоставление кредитов в сумме соответственно на 100 млн грн и 30 млн грн. ОАО «Днепроэнерго» будет предоставлен кредит в виде возобновляемой линии сроком на один год, ОАО «Донбассэнерго» — краткосрочный кредит.

СПРАВКА

Объявления опубликованы в «Вестнике государственных закупок» №36 от 15.12.08 г.

ООО «Эрнст энд Янг»

(г.Киев) определено победителем тендера на проведение оценки основных средств и объектов незавершенного строительства ОАО «Днепроэнерго». Сумма договора — 660 тыс грн. Оценка проводится для последующего составления отчетности ОАО «Днепроэнерго» по международным стандартам финансовой отчетности.

СПРАВКА

Объявление опубликовано в «Вестнике государственных закупок» №36 от 15.12.08 г. УФ ОАО «Днепроэнерго» — 98 099.95 тыс грн, номинал акции — 25 грн. В состав ОАО «Днепроэнерго» входят Запорожская ТЭС (установленная мощность — 3 600 МВт), Криворожская ТЭС (2 820 МВт), Приднепровская ТЭС (1 740 МВт). По итогам 2007 г. доля ОАО «Днепроэнерго» на рынке тепловой генерации Украины составила 22.76% (8.7% всей генерации Украины). В 2007 г. чистая прибыль ОАО «Днепроэнерго» составила 121.938 млн грн (в 2006 г. — 10.095 млн грн). В январе-октябре 2008 г. ОАО «Днепроэнерго» получило 33.886 млн грн чистой прибыли при ожидавшихся убытках в размере 219.428 млн грн. Компания отпустила в ОРЭ 13 921.2 млн кВтч э/э (97.6% от прогнозного отпуска).

ООО «Эрнст энд Янг»

(г.Киев) определено победителем тендера на проведение аудита финансовой отчетности НАЭК «Энергоатом» за 2008 г. по международным стандартам финансовой отчетности. Стоимость договора — 1.85 млн грн.

СПРАВКА

Объявление опубликовано в «Вестнике государственных закупок» №36 от 15.12.08 г.

ООО «Востокэнерго»

подвело итоги тендера на модернизацию генератора типа ТГВ-200 М энергоблока №7 Кураховской ТЭС. Победителем признано ЗАО «Межрегиональная электроэнергетическая ассоциация «ЭЛТА». Стоимость договора — 26 156 тыс грн с НДС.

ООО «Сервис-Инвест»

подвело итоги тендера на закупку работ по строительству двухцепной ВЛ 35 кВ от ПС 150/35/6 кВ шахты «Западно-Донбасская» к ПС 35/6 кВ блока №3 шахты «Западно-Донбасская». Победителем признано ООО «Укрэлектросетьстрой» (г.Артемовск, Донецкая обл.). Стоимость договора — 5 197 719.60 грн (с НДС).