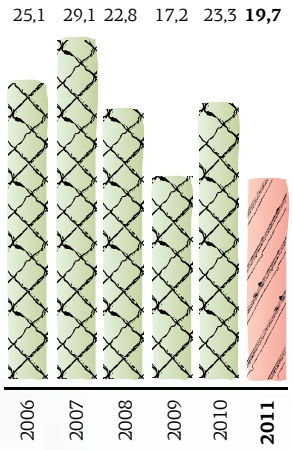
2011

AS "LATVIJAS GĀZE"

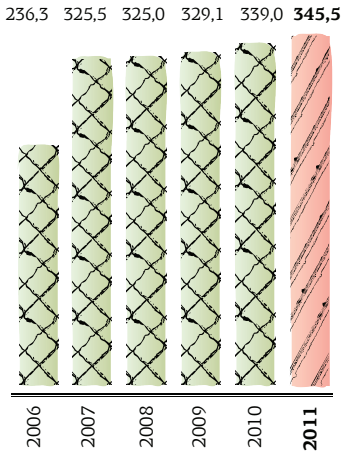
GADAGRĀMATA

150 GADU GĀZEI LATVIJĀ

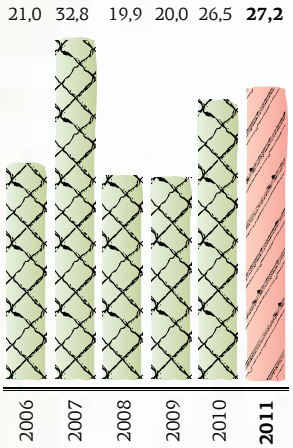
Investīcijas (milj. Ls)



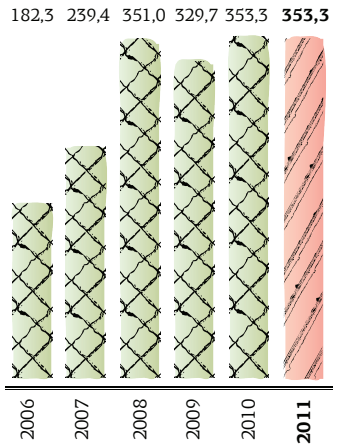
Pašu kapitāls (milj. Ls)



Neto peļņa (milj. Ls)

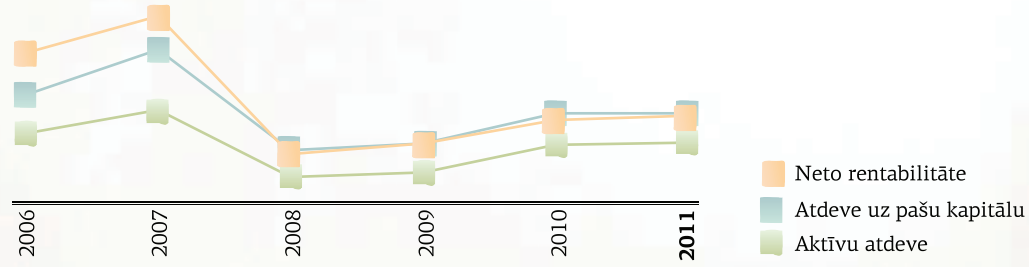


Neto apgrozījums (milj. Ls)

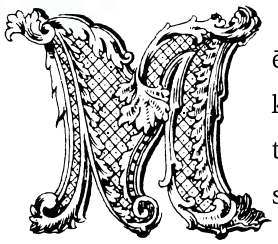


Galvenie finanšu rādītāji (%)

11,5	13,7	5,7	6,1	7,5	**7,7**
9,0	11,7	6,1	6,1	7,9	**7,9**
6,7	8,1	4,1	4,2	5,9	**6,1**

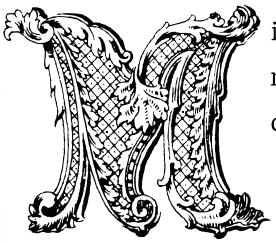


SABIEDRĪBA 2011.GADĀ



ērķis – stiprināt AS "Latvijas Gāze" vadošās pozīcijas Latvijas kurināmā tirgū, palielinot dabasgāzes pieejamību, veicinot tās patēriņa dažādību un nodrošinot Latvijā vienas no stabilākajām piegādēm Eiropā.

īzija – izveidot Latviju par vienu no Eiropā lielākajiem dabasgāzes uzglabāšanas centriem, izmantojot mūsu valsts unikālās ģeoloģiskās struktūras.



isija – sniegt savu devumu Baltijas reģiona ekonomikai, nodrošinot enerģētisko piegāžu drošību, nozares attīstību un cenu konkurētspēju.

LATVIJAS GĀZE

SATURS

Padomes ziņojums 6
Padome 8
Valde 10
Akcijas un akcionāri 12
Dabasgāze Latvijas energoresursu tirgū 14
Attīstība 16
Inčukalna pazemes gāzes krātuve 20
Dabasgāzes pārvade 22
Personāls 24
Starptautiskā sadarbība 26
Korporatīvā sociālā atbildība 28
  Sabiedrībai 28
  Vides politika 30
Valdes ziņojums
  1. Sabiedrības darbība pārskata gadā 32
  2. Pētniecības un attīstības pasākumi 33
  3. Finanšu risku vadība 33
  4. Apstākļi un notikumi pēc pārskata gada beigām 34
  5. Valdes ieteiktā 2011.gada peļņas sadale 34
  6. Nākotnes perspektīva 34
Saīsinātais finanšu pārskats 36
  Peļņas vai zaudējumu aprēķins par 2011.gadu 36
  Bilance 2011.gada 31.decembrī 37
  Pašu kapitāla izmaiņu pārskats par 2011.gadu 39
  Naudas plūsmas pārskats par 2011.gadu 41
Pielikums
  Grāmatvedības politika 42
Neatkarīgu revidentu ziņojums 48

PADOMES ZIŅOJUMS

Akciju sabiedrības "Latvijas Gāze" (turpmāk – Sabiedrība) darbības prioritāte 2011.gadā tāpat kā iepriekšējos gados bija nepārtraukta un droša gāzes apgāde gan klientiem Latvijā, gan kaimiņvalstīs: Krievijā, Igaunijā un Lietuvā. Sakarā ar neparasti auksto 2010./2011.gada ziemu līdz pavasarim no Inčukalna pazemes gāzes krātuves (turpmāk – IPGK vai Inčukalna PGK) tika izņemta gandrīz visa pieejamā aktīvā gāze, krātuvē atstājot tikai 41 milj. m^3. Līdz ar to pagājušā gada vasarā IPGK tika iesūknēts vēsturiski vislielākais dabasgāzes apmērs – 2261,8 milj. m^3. Eiropas Komisijas (turpmāk – EK) izstrādātajās Eiropas enerģētikas infrastruktūras prioritātēs līdz 2020. gadam Baltijas jūras valstu reģions ir noteikts par vienu no četriem prioritārajiem koridoriem, un līdz ar to ir paredzams, ka šajās valstīs tiks realizēti jauni gāzes infrastruktūras projekti. Saistībā ar šiem projektiem IPGK loma gan Latvijas, gan kaimiņvalstu drošā gāzes apgādē un gāzes tirgus izveidē palielināsies. Lai izvērtētu krātuves tālākās attīstības perspektīvas un izstrādātu konkrētus tehniskos risinājumus IPGK tālākai modernizācijai un iespējamajai paplašināšanai, 2011.gadā zinātniski tehniskā institūta VNIIGAZ speciālisti izstrādāja IPGK modernizācijas koncepciju līdz 2025.gadam. Pamatojoties uz šo koncepciju, tiks turpināta IPGK modernizācija un izvērtēta krātuves paplašināšanas lietderība, lai tālāk paaugstinātu gāzes apgādes drošību patērētājiem un nodrošinātu tiem nepieciešamos gāzes apmērus. 2011.gadā patērētājiem tika pārdoti 1561,4 mljrd. m^3 dabasgāzes. Sabiedrības neto peļņa sasniedza Ls 27,2 milj. (EUR 38,7 milj.), kas ir par 2,7% lielāka nekā 2010.gadā. Modernizācijā, jaunu patērētāju piesaistīšanā un drošības uzlabošanas pasākumos Sabiedrība investēja Ls 19,7 milj. (EUR 28,0 milj.). 2011.gadā turpināja pieaugt gāzes lietotāju kopējais skaits, gada beigās sasniedzot 442,6 tūkstošus. Būtiskākie projekti, kurus Sabiedrība realizēja 2011.gadā bija urbumu rekonstrukcijas un sausināšanas iekārtas celtniecības darbi IPGK un gāzesvada izbūve zem Daugavas gultnes ar horizontālās urbšanas metodi, kas tika nodots ekspluatācijā gada beigās. Pagājušajā gadā turpinājās arī maģistrālo gāzesvadu tehniskā stāvokļa diagnostika, un vasarā iespējamās noplūdes šajos gāzesvados tika pārbaudītas ar lāzertehnoloģiju palīdzību ar šim nolūkam speciāli aprīkotu ultramodernu "Open Grid Europe" helikopteru. Ir jāatzīmē, ka pēdējos gados Sabiedrība pastiprinātu uzmanību pievērš savlaicīgai cauruļvadu bojājumu atklāšanai un to novēršanai. 2011.gadā Padome savās sēdēs uzklausīja un apsprieda Valdes sagatavotos ziņojumus Padomei par Sabiedrības darbību, izskatīja un akceptēja 2010.gada pārskata un 2012.gada budžeta projektus. Padome izteica Valdei norādījumus un ieteikumus Sabiedrības darbības uzlabošanai. Padome izskatīja un apstiprināja Valdes sagatavotās izmaiņas līgumos ar dabasgāzes piegādātājiem AAS "Gazprom" un SIA "ITERA Latvija". Tādējādi Latvijai ir garantētas stabilas dabasgāzes piegādes līdz 2030.gadam un nodrošināta gāzes konkurētspēja energoresursu tirgū. Padome ir iepazinusies ar Valdes sagatavoto Korporatīvās pārvaldības ziņojumu par pagājušo gadu, kas sagatavots saskaņā ar AS "NASDAQ OMX Riga" izdotajiem "Korporatīvās pārvaldības principiem un ieteikumiem to ieviešanā", un uzskata, ka Valde ir paveikusi nopietnu darbu, lai Sabiedrība savā darbībā ievērotu rekomendētos korporatīvās pārvaldības principus. Arī Padome savā darbībā vadās no šiem principiem. Pārskata periodā Padome regulāri ir saņēmusi Valdes ziņojumus par Sabiedrības darbību, saimniecisko un finansiālo stāvokli. Padome ir uzraudzījusi Valdes darbību visos galvenajos virzienos un sekojusi, lai Sabiedrība strādātu saskaņā ar likumiem, Sabiedrības statūtiem un akcionāru pilnsapulces lēmumiem, pārbaudījusi un akceptējusi Sabiedrības iesniegto budžetu, kā arī izteikusi priekšlikumus Sabiedrības darba uzlabošanai. Sabiedrības 2011.gada pārskata revīziju ir veikusi starptautiska auditorfirma PricewaterhouseCoopers SIA. Padome ir saņēmusi revidenta ziņojumus, kuros

atzīts, ka finanšu pārskats sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par AS "Latvijas Gāze", kā arī par tās darbības finanšu rezultātiem un naudas plūsmām 2011.gadā saskaņā ar Latvijas Republikas "Gada pārskata" likumu. Padome ir izskatījusi un akceptējusi Valdes ziņojumu par Sabiedrības darbību pārskata gadā, pētniecības un attīstības pasākumiem, finanšu risku vadību, kā arī priekšlikumus par 2011.gada peļņas sadali.

Sabiedrības Padome izsaka atzinību Valdei un darbiniekiem par viņu sekmīgo darbību un veikumu 2011.gadā un novēl panākumus un izaugsmi arī turpmāk.

KIRILS SEĻEZŅOVS

Padomes priekšsēdētājs

PADOME

KIRILS SEĻEZŅOVS

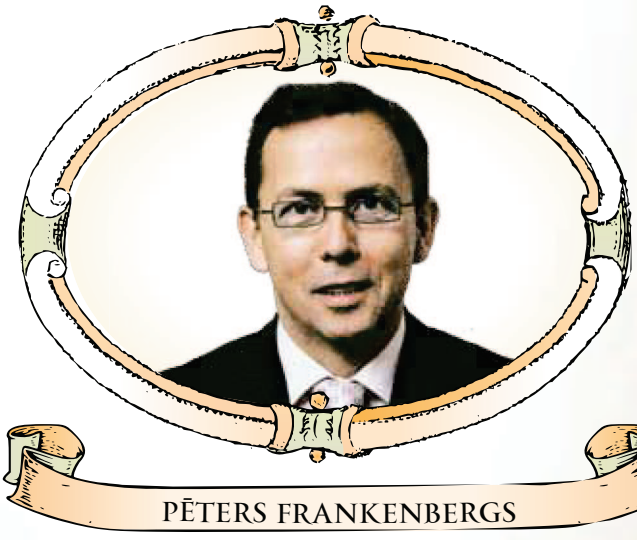
Padomes priekšsēdētājs

Kopš 2003.gada 20.marta AAS "Gazprom" Gāzes un šķidro ogļūdeņražu tirdzniecības un apstrādes departamenta vadītājs, AAS "Gazprom" Valdes loceklis.
2002.gadā beidzis Sanktpēterburgas Valsts universitāti kredītu teorijā un finanšu vadībā.
1997.gadā beidzis D. F. Ustinova vārdā nosaukto Baltijas Valsts tehnisko universitāti Sanktpēterburgā impulsu ierīču un automatizēto rotācijas līniju inženierijas jomā.

JURIS SAVICKIS

Padomes priekšsēdētāja vietnieks

Kopš 1996.gada SIA "ITERA Latvija" prezidents.
1983.–1984.gads – Vadošo darbinieku kvalifikācijas celšanas universitātes Starptautisko attiecību fakultāte.
1970.–1972.gads – Rīgas Politehniskā institūta aspirantūra.



PĒTERS FRANKENBERGS

Padomes priekšsēdētāja vietnieks

Kopš 2010.gada *MU PEG Investment Management and International Shareholdings Mid-/Downstream* vadītājs, "E. ON Ruhrgas AG" vecākais viceprezidents, "E. ON Ruhrgas International" rīkotājdirektors.
1992.gads – Dr. rer. oec. (Dr. Ph.), starptautiskā grāmatvedība, Bohumas Rūras universitāte.

JOAHIMS HOKERCS

Kopš 2002.gada "E. ON Ruhrgas International AG". 2000.–2002.gadā "Ruhrgas AG". Baltijas valstu biroja vadītājs. 1989.–1992.gads – Maksa Planka institūts Milheimā pie Rūras, Dr. Ph.

UVE FIPS

Kopš 2002.gada "E. ON Ruhrgas AG" vecākais viceprezidents, gāzes piegādes austrumu nodaļas vadītājs. Maģistra grāds naftas inženierijā, grāds biznesa vadībā (diploms – komersants).

MARIO NULMEIERS

Kopš 2005.gada "E. ON Ruhrgas International AG" Baltijas valstu biroja vadītājs Tallinā, Igaunijā. 2000.gads – maģistra grāds globālajā biznesa administrēšanā.

HEINCS VACKA

Kopš 2002.gada "E. ON Ruhrgas AG" vecākais viceprezidents, atbildīgs par dienvidu gāzesvadu sistēmas uzturēšanu. 1986.gads – studējis mašīnbūvi Vīnes Tehniskajā universitātē (Austrija), specializējies sūkņu staciju metināšanā un hidrauliskajā projektēšanā naftas industrijai.

ALEKSANDRS KRASŅENKOVS

Kopš 2006.gada SIA "Baltijas sašķidrinātā gāze" ģenerāldirektors. Starptautiskais finanšu un ekonomikas institūts, starptautiskās ekonomikas un starptautisko attiecību specialitāte.

JEĻENA KARPEĻA

Kopš 2004.gada AAS "Gazprom" direktoru padomes locekle pēc uzņēmuma akcionāru sapulces lēmuma. 1968.gads – Korotčenko Kijevas Tautsaimniecības institūts Rūpniecības plānošanas specialitātē.

VLADA RUSAKOVA

Kopš 2003.gada AAS "Gazprom" Valdes locekle, Stratēģiskās attīstības departamenta vadītāja. 1977.gads – I. M. Gubkina vārdā nosauktais Maskavas Naftas un gāzes rūpniecības institūts, inženieres kvalifikācija naftas un gāzes vadu, gāzes krātuvju un naftas tvertņu projektēšanā, plānošanā un ekspluatācijā; aspirantūra I. M. Gubkina vārdā nosauktajā Maskavas Naftas un gāzes rūpniecības institūtā.

IGORS NAZAROVS

Kopš 2007.gada NGK ITERA (Maskava, Krievija) Eksporta departamenta direktors. 1982.gads – Maskavas Valsts Ārlietu universitāte (MGIMO) (Ārlietu ministrijas ietvaros), komercdepartamenta diploms, kas ekvivalents ekonomikas maģistram – ekonomists ar svešvalodu (itāliešu un angļu) zināšanām.

VALDE

ADRIANS DĀVIS

Valdes priekšsēdētājs

Kopš 1997.gada AS "Latvijas Gāze" Valdes priekšsēdētājs; gāzes nozarē kopš 1965.gada.
1997.gads – Latvijas Zinātņu akadēmijas Fizikālās enerģētikas institūts, inženierzinātņu doktora zinātniskais grāds (Dr. sc. ing.).

GINTS FREIBERGS

Valdes loceklis

Kopš 1997.gada AS "Latvijas Gāze" Valdes loceklis; gāzes nozarē kopš 1984.gada.
1984.gads – Rīgas Politehniskais institūts, inženieris rūpniecības siltumenerģētiķis.

JORGS TUMATS

Valdes loceklis
Valdes priekšsēdētāja vietnieks

Kopš 2006.gada AS "Latvijas Gāze" Valdes priekšsēdētāja vietnieks.
2001.–2006.gads – "E. ON Ruhrgas AG / Ruhrgas AG" Austrumu gāzes iepirkumu departaments, nodaļas vadītājs; AAS "Gazprom" akciju, austrumu gāzes iepirkumu līgumi; gāzes nozarē kopš 1998.gada.
2001.–2004.gads – Hāgenes Universitāte, biznesa administrācijas diploms (Dipl.-Betriebswirt).

ANDA ULPE

Valdes locekle

Kopš 1997.gada AS "Latvijas Gāze" Valdes locekle; gāzes nozarē kopš 1984.gada.
2002.gads – Latvijas Universitāte, sociālo zinātņu maģistra grāds ekonomikā.

ALEKSANDRS MIHEJEVS

Valdes loceklis
Valdes priekšsēdētāja vietnieks

Kopš 2003.gada AAS "Gazprom" Mārketinga, gāzes un šķidro ogļūdeņražu pārstrādes departamenta vadītāja pirmais vietnieks; gāzes nozarē kopš 1968.gada.
1968.gads – I. M. Gubkina vārdā nosauktais Maskavas Naftas un gāzes rūpniecības institūts, inženiera kvalifikācija naftas un gāzesvadu, gāzes krātuvju un naftas tvertņu projektēšanā un ekspluatācijā.

AKCIJAS UN AKCIONĀRI

AS "Latvijas Gāze" akcijas tiek kotētas "NASDAQ OMX Riga" biržā kopš 1999.gada 15.februāra. Akcijas tiek tirgotas otrajā sarakstā, to tirdzniecības kods no 2004.gada 1.augusta ir GZE1R, bet nominālvērtība – Ls 1. Kopējais vērtspapīru skaits ir 39,9 milj., bet vērtspapīru skaits publiskā apgrozībā ir 25 328 520. Pēc Latvijas Centrālā depozitārija apkopotās statistikas, Latvijas vērtspapīru tirgus 2011.gadā bijis aktīvāks nekā gadu iepriekš – akciju tirdzniecība tajā sasniegusi Ls 56,8 milj., kas ir par 118% vairāk nekā 2010.gadā. 2011.gadā Latvijā bankās un brokersabiedrībās tika atvērti 9370 jauni vērtspapīru konti.

Darījumi ar AS "Latvijas Gāze" akcijām AS "NASDAQ OMX Riga" biržā 2000.–2011.gadā

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
Akcijas cena (Ls):												
Pirmā	0,00	3,65	6,65	5,45	5,51	6,20	9,95	10,35	7,25	4,55	4,57	4,800
Augstākā	3,70	11,35	6,80	6,25	6,60	9,90	11,13	11,25	8,20	6,00	6,00	7,000
Zemākā	1,80	3,50	4,80	5,40	5,40	6,15	9,27	7,05	3,62	3,32	4,57	4,601
Vidējā	2,93	6,16	5,35	5,51	5,85	7,67	10,22	10,34	6,77	4,31	5,15	5,320
Pēdējā	3,60	6,65	5,49	5,50	6,50	9,61	10,32	7,12	4,55	4,10	4,90	5,651
Izmaiņas		82,19%	-17,44%	0,92%	17,97%	55,00%	3,72%	-31,21%	-37,24%	-9,89%	7,22%	17,73%
Akciju apgrozījums	8,728,020	8,363,161	3,982,263	4,962,617	181,611	63,360	128,844	154,825	46,565	64,319	85,493	218,132
Apgrozījums (milj., Ls)	25,565	51,480	21,314	27,340	1,062	0,486	1,316	1,600	0,315	0,277	0,440	1,160
Darījumu skaits	2,122	2,892	3,606	1,719	863	864	1,066	1,074	1,711	1,267	988	1,284
Peļņa uz akciju							0,526	0,822	0,477	0,480	0,646	0,645
Kapitalizācija (milj., Ls)	143,640	265,335	219,051	219,450	259,350	383,439	411,768	284,088	181,545	163,590	195,510	225,475

AS "Latvijas Gāze" akciju cena 01.01.–31.12.2011.

Nemainīga akcionāru struktūra un pamatkapitāla apmērs

Pārskata gadu AS "Latvijas Gāze" noslēdza ar nemainīgu akcionāru struktūru. 2011.gada beigās uzņēmumam bija trīs galvenie akcionāri: Vācijas uzņēmums "E. ON Ruhrgas International GmbH", kam pieder 47,2% akciju, Krievijas AAS "Gazprom" ar 34% akciju un SIA "ITERA Latvija" ar 16% akciju. Pārējie 2,8% akciju pieder mazajiem akcionāriem, tostarp arī uzņēmuma darbiniekiem. Sabiedrības pamatkapitāls pārskata gada beigās nebija mainījies un veidoja Ls 39,9 milj. (EUR 56,8 milj.), kas sadalās tikpat daudzās balsstiesīgās akcijās ar nominālvērtību Ls 1,00 (EUR 1,42).

Stiprina pozīcijas "NASDAQ OMX Baltija"

Akciju sabiedrības kapitalizācijas vērtība 2011.gada beigās sasniedza Ls 225,47 milj., kas ir par Ls 29,96 milj.

vairāk nekā iepriekšējā pārskata gada beigās. Pēc akciju tirgus kapitalizācijas uzņēmums ieņēma pirmo vietu starp "NASDAQ OMX Riga" kotētajiem uzņēmumiem un ceturto vietu starp "NASDAQ OMX Baltija" kotētajiem uzņēmumiem; iepriekšējā pārskata periodā uzņēmums ieņēma attiecīgi pirmo un astoto vietu.

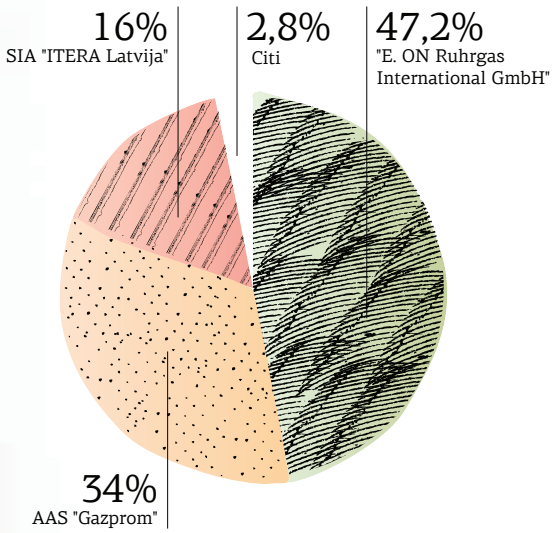
Pieaug akciju cena un apgrozījums

AS "Latvijas Gāze" vienas akcijas cena "NASDAQ OMX Riga" pārskata periodā svārstījās no Ls 4,601 līdz Ls 7,00 (no EUR 6,547 līdz EUR 9,96), bet 2011.gada beigās sasniedza Ls 5,651 (EUR 8,04), kas ir par 17,7% vairāk, salīdzinot ar 2010.gada beigām. Savukārt akciju apgrozījums "NASDAQ OMX Riga" sasniedza 218 132 akcijas Ls 1,16 milj. (EUR 1,65 milj.) vērtībā, kas ir par 132 639 akcijām vairāk nekā 2010.gadā.

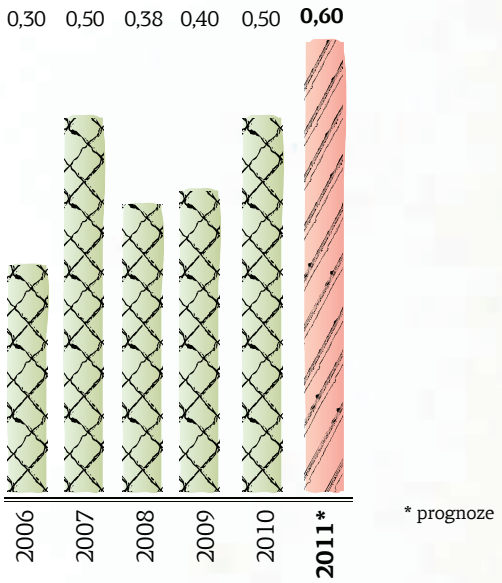
Dividenžu rekords

AS "Latvijas Gāze" Valdes sagatavotais pārskata gada peļņas sadales projekts paredz dividendēs izmaksāt Ls 0,60 par vienu akciju vai kopumā Ls 23,940 milj. (EUR 34,063 milj.). Tas veido 90% no uzņēmuma peļņas 2011.gadā. Priekšlikums jāizskata arī uzņēmuma Akcionāru pilnsapulcē. Salīdzinot ar 2010.gadu, dividenžu apjoms, ko paredzēts izmaksāt par vienu akciju, ir palielinājies par Ls 0,10 jeb 20,0%. Tādējādi izmaksāto dividenžu apjoms, rēķinot uz vienu akciju, būs sasniedzis maksimumu visā AS "Latvijas Gāze" akciju tirdzniecības laikā.

Akcionāru struktūra (%) uz 31.12.2011.



Dividendes par akciju (Ls/akcija)



AS "Latvijas Gāze" akciju cenas, "OMX Riga" un "OMX Baltic" GI indeksu izmaiņas (01.01.2008.–31.12.2011.)

DABASGĀZE LATVIJAS ENERGORESURSU TIRGŪ

Salīdzinot ar iepriekšējo gadu, 2011.gadā Latvijas iekšzemes kopprodukts (IKP) palielinājās par 5,5%, turklāt gada ceturtajā ceturksnī tā pieaugums bija 5,7% un, lai gan pārskata gadam ir raksturīga enerģijas un energoresursu patēriņa samazināšanās, šāda tautsaimniecības attīstības izaugsmes tendence ļauj skatīties ar cerībām arī uz neizbēgamu enerģijas patēriņa kāpumu nākotnē.

Centrālās statistikas pārvaldes (CSP) operatīvie dati liecina, ka kopējais elektroenerģijas patēriņš Latvijā 2011.gadā bija 7338 gigavatstundas (GWh), kas ir par 2% mazāk nekā 2010.gadā. Saražotās elektroenerģijas apmērs sasniedza 6093 GWh, un tas ir par 8% mazāk nekā gadu iepriekš. Savukārt elektroenerģijas neto imports 2011.gadā palielinājās par 43%.

Būtisks iespaids uz elektroenerģijas ražošanu bija laika apstākļiem – gan ūdens pietecei Daugavā, gan arī siltajai ziemai. Šo faktoru ietekmē samazinājās elektroenerģijas ražošana Daugavas kaskādes hidroelektrostacijās un termoelektrostacijās.

Mājsaimniecību elektroenerģijas patēriņam samazinoties par 8,6%, patēriņš rūpniecības sektorā, saglabājot pozitīvu tendenci, pārskata gadā pieauga par 5%.

Kopējais dabasgāzes patēriņš 2011.gadā sasniedza 1561 milj. m^3, kas ir par 12,7% mazāk nekā iepriekšējā gadā. Būtiskākais dabasgāzes noieta samazinājums attiecībā pret 2010.gadu bija vērojams 2011.gada ceturtajā ceturksnī, kad, dominējot salīdzinoši augstai ārgaisa temperatūrai, samazinājās pieprasījums pēc siltumenerģijas un līdz ar to arī saruka dabasgāzes patēriņš koģenerācijas stacijās.

Nozīmīgākie faktori, kas pārskata periodā ietekmēja dabasgāzes konkurētspēju energoresursu tirgū, bija AS "Latvijas Gāze" un AAS "Gazprom" vienošanās par dabasgāzes iepirkuma cenas samazinājumu, kā arī nodokļu pieaugums dabasgāzei pārskata gada laikā.

Cenu svārstības un nodokļu izmaiņas kāpina tarifus

2010.gada decembrī noslēgtā AS "Latvijas Gāze" un AAS "Gazprom" vienošanās paredzēja dabasgāzes cenu samazinājumu 15% apmērā, saglabājoties tādiem pašiem apstākļiem kā iepriekšējās cenu aprēķinu formulas piemērošanas laikā. Svarīgs nosacījums te bija dabasgāzes patēriņa apmēru saglabāšana.

Jauna vienošanās, saglabājoties iepriekšējā piegādes līguma nosacījumiem, tika noslēgta arī 2012.gadam.

2011.gada sākumā no 10% līdz 12% tika paaugstināta dabasgāzei piemērotā samazinātā pievienotās vērtības nodokļa (PVN) likme, taču šis faktors nespēja ietekmēt dabasgāzes cenu lejupslīdi. Līdz ar to 2011.gada pirmajā pusgadā mājsaimniecībām, kas dabasgāzi izmanto apkurē, tarifi samazinājās par 6%, bet mājsaimniecībām, kas to izmanto plītīm, samazinājums bija 3%. Mājsaimniecībām tarifi tiek noteikti sešu mēnešu periodam.

Rūpnieciskajiem klientiem tarifi mainās katru mēnesi atkarībā no iepirkuma cenas. 2011.gada 1.ceturksnī, salīdzinot ar 2010.gada beigām, saistībā ar labvēlīgiem apstākļiem rūpnieciskajiem klientiem tarifi samazinājās vidēji par 9%. Tomēr līdz ar straujo naftas un tās produktu cenu kāpumu (pie tām ir piesaistīta dabasgāzes iepirkuma cena) līdz gada beigām tarifi atgriezās iepriekšējā gada nogales cenu līmenī.

Dabasgāzes cenu būtiski ietekmēja nodokļu izmaiņas 1.jūlijā. No šī brīža mājsaimniecību klientiem tika atcelta samazinātā PVN likme 12% apmērā – tā pieauga līdz 22%. Turklāt gan dabasgāzei, ko izmanto mājsaimniecības plītīs un apkurē, gan arī tai, ko lieto siltuma un elektroenerģijas ražošanā, tika piemērots akcīzes nodoklis 12 latu apmērā par 1000 kubikmetriem. Tādēļ pieauga tarifi mājsaimniecībām – par 12% plīts lietotājiem un 14% apkurei, bet rūpnieciskā patēriņa akcizētās dabasgāzes cena pieauga par 5–6%.

2011.gada februārī Latvijas valdība pieņēma lēmumu paplašināt ar akcīzes nodokli apliekamo lietotāju loku, pievienojot tam arī elektroenerģijas ražošanu un koģenerāciju, t. i., jomas, kas patērē lielāko daļu dabasgāzes. Šis lēmums tika pamatots ar papildu budžeta konsolidācijas pasākumu nepieciešamību.

Saglabā konkurētspēju Eiropas Savienībā

Salīdzinot ar citām Eiropas Savienības (ES) valstīm, pārskata periodā AS "Latvijas Gāze" spēja piedāvāt saviem klientiem dabasgāzi par cenām, kas ir vienas no

izdevīgākajām Eiropā.
Eiropas Savienības Statistikas biroja ("Eurostat") aplēses liecina, ka 2011.gada pirmajā pusē Latvijā industriālajiem patērētājiem bija sestās, bet 2011.gada otrajā pusē – piektās zemākās dabasgāzes cenas ES valstu vidū.
Saskaņā ar "Eurostat" datiem Latvijā 2011.gada otrajā pusē industriālie patērētāji (patēriņš 10 000–100 000 GJ) par kWh dabasgāzes bez nodokļiem maksāja EUR 0,0316 (Igaunijā – EUR 0,0297, Nīderlandē – EUR 0,0289, Lielbritānijā – EUR 0,0264, bet Rumānijā – EUR 0,0174). Savukārt mājsaimniecību segmentā Latvijā 2011.gadā bija trešās zemākās cenas ES valstīs, nerēķinot nodokļus. 2011.gada otrajā pusgadā Latvijas mājsaimniecības (patēriņš 20–200 GJ) par kWh dabasgāzes maksāja EUR 0,0357. Zemāka cena bija tikai mājsaimniecībām Igaunijā – EUR 0,0342 un Rumānijā – EUR 0,0144.

Saglabā vadošo stāvokli koģenerācijas sektorā

CSP dati liecina, ka dabasgāzes patēriņa struktūrā joprojām izteikti dominē pārveidošanas sektors, kura daļa kopumā gada laikā ir augusi par 3%, sasniedzot 68%.
2011.gadā Latvijā darbojās 84 koģenerācijas stacijas ar kopējo elektrisko jaudu 966,2 megavati (MW), kuras saražoja 3122 GWh elektroenerģijas un 4175 GWh siltumenerģijas, kas ir 60,9% no kopējā saražotā siltumenerģijas daudzuma.
Pārskata gadā koģenerācijas staciju skaits pieauga par 13, bet tajās uzstādītā elektriskā jauda – par 18,7 MW jeb 1,95%, salīdzinot ar 2010.gadu. 2011.gadā 92,3% koģenerācijās staciju siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanai izmantoja dabasgāzi.
2011.gadā turpinājās Rīgas 2. termoelektrocentrāles (TEC2) rekonstrukcija, kuru paredzēts pabeigt līdz 2013.gada jūlijam. Abu Rīgas TEC2 energobloku kopējā elektriskā jauda koģenerācijas režīmā pēc rekonstrukcijas sasniegs 811 MW, tādējādi šī spēkstacija arī turpmāk būs lielākais dabasgāzes patērētājs Latvijā.

Nekliedē neskaidrības par sašķidrinātās dabasgāzes termināļa būvi

Pārskata gadā aktualitāti saglabāja jautājums par sašķidrinātās dabasgāzes (SDG) termināļa būvi Latvijā vai kādā citā Baltijas valstī.
2011.gadā priekšizpēti par reģionāla sašķidrinātās dabasgāzes termināļa izbūves iespējām veica Lielbritānijas uzņēmumu "GL Noble Denton" un "Energy Contract Company" konsorcijs. Izanalizējuši 22 iespējamās termināļa izbūves vietas Baltijā, eksperti par vispiemērotāko vietu šāda projekta īstenošanai atzina Rīgu un kā būtiskāko priekšrocību – Inčukalna PGK tuvumu.
Arī starpvalstu sarunās Latvijas valdība pastāvēja uz to, lai par būvniecības vietu tiktu izvēlēta Rīga. Diemžēl gada nogalē – 24.novembrī – Briselē notikušajā Eiropas Transporta, telekomunikāciju un enerģētikas ministru padomes sēdē Latvija, Lietuva un Igaunija tā arī nepanāca vienošanos par reģionālā SDG termināļa būvniecību, tāpēc Eiropas Komisija nolēma veikt neatkarīgu priekšizpēti par šī projekta īstenošanai ekonomiski izdevīgāko vietu.

Saglabāsies dabasgāzes loma nākotnes energoapgādē

Nozīmīgākais dokuments enerģētikas jomā Latvijā pārskata gadā bija Ekonomikas ministrijas izstrādātais projekts "Enerģētikas stratēģija 2030", ko plānots apstiprināt 2012.gadā. Tajā uzsvērts, ka, ņemot vērā ievērojami zemāku emisiju intensitāti, kā arī tirgus attīstību pasaulē, dabasgāzei līdztekus atjaunojamajiem energoresursiem būs dominējošā loma Latvijas un ES primāro energoresursu bilancē.
Vienlaikus stratēģijas autori prognozē, ka līdz 2030. gadam kopējais dabasgāzes patēriņa pieaugums Latvijā nav gaidāms, taču paredzams, ka mainīsies dabasgāzes izmantošanas struktūra, samazinoties dabasgāzes patēriņam centralizētajā siltumapgādē, bet pieaugot transportā, rūpniecībā un decentralizētās apkures sistēmās.
Dokumentā uzsvērts, ka Latvijas dabasgāzes infrastruktūra apgādes drošības ziņā ir novērtēta kā trešā labākā ES. Kā turpmākie infrastruktūras attīstības virzieni stratēģijā minētas biogāzes un ilgtermiņā arī slānekļa gāzes nodošanas iespējas kopējā sistēmā, sašķidrinātās dabasgāzes importa termināļa jaudu nodrošināšana un atkarībā no pieprasījuma izmaiņām arī jaunu valsts teritoriju gazifikācija.
Plānots, ka no sašķidrinātās dabasgāzes termināļa saņemtā dabasgāze tiks iesūknēta Inčukalna PGK, bet turpmākā dabasgāzes uzglabāšanas iespēju attīstība ir vērtējama, ņemot vērā reģiona tirgus attīstības iespējas, kā arī starpsavienojumus, īpaši ar Somiju un Poliju.
Latvija ir Austrumbaltijas reģiona ģeogrāfiskais centrs, un šajā reģionā gāzes apgādes sistēma vēsturiski ir veidota tā, lai darbotos no viena centra – no Latvijas, kurā atrodas vienīgā reģiona pazemes gāzes krātuve. Tādēļ arī reģionālā pārvades sistēmas operatora funkcijas visefektīvāk varētu pildīt Latvijas gāzes pārvades sistēmas operators, uzsvērts projektā "Enerģētikas stratēģija 2030".

ATTĪSTĪBA

Enerģētikas sektorā sasniedz maksimumu

Saskaņā ar AS "Latvijas Gāze" datiem 2011.gadā faktiski pārdotās dabasgāzes apmērs sasniedza 1561 milj. nm³, kas ir par 227 milj. nm³ mazāk nekā 2010.gadā, kad Latvijā pārdeva 1788 milj. nm³ dabasgāzes. Savukārt dabasgāzes patēriņš enerģētikas sektorā pārskata gadā sasniedza pēdējo sešu gadu izaugsmes maksimumu.

Enerģētikas sektors 2011.gadā patērēja 67% jeb 1046 milj. nm³ no Latvijā realizētās dabasgāzes. Tajā pašā laikā rūpniecībā izlietoja 13,7% (213 milj. nm³), komunālajos un komercuzņēmumos – 10,8% (169 milj. nm³), bet mājsaimniecībās – 8,5% (133 milj. nm³) no Latvijā realizētās dabasgāzes.

Dominē individuālās dzīvojamās mājas un dzīvokļi ar gāzes apkuri

AS "Latvijas Gāze" gazificēto objektu skaits pārskata gadā pieauga no 442 370 2011.gada 1.janvārī līdz 442 582 2012.gada 1.janvārī.

Savukārt kopējais jauno pieslēgumu skaits 2011.gadā sasniedza 938. No tiem 706 jeb 75% bija individuālās dzīvojamās mājas, 114 dzīvokļi ar apkuri un seši dzīvokļi ar gāzes pavardiem. Salīdzinot ar 2010.gadu, jauno pieslēgumu skaits ir palielinājies par 10% jeb 110 pieslēgumiem.

No 2011.gadā īstenotā 241 jaudas palielinājuma pieslēguma 205 gadījumos jau gazificētos dzīvokļos tika uzstādīti apkures katli.

Klientu sastāva analīze liecina, ka pārskata gadā saglabājās iepriekšējos gados vērojamā tendence – turpināja sarukt to mājsaimniecību daudzums, kurās izmanto tikai gāzes pavardus, bet palielinājās to mājsaimniecību skaits, kuras līdztekus gāzes plītīm un caurteces ūdens sildītājiem lieto apkures iekārtas.

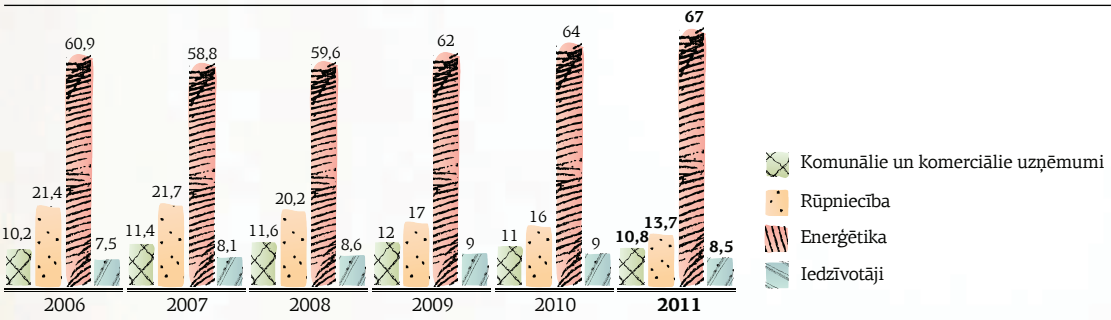
Tāpat kā iepriekšējos gados, lielākais jauno pieslēgumu skaits bija Rīgā un tās tuvumā izvietotajos savrupmāju rajonos, kur atrodas 63% no kopējā jauno pieslēgumu skaita, tostarp Rīgā 208 jauni pieslēgumi (22%) un Carnikavas novadā – 118 (13%).

Uzņēmuma Jūrmalas iecirkņa apkalpes zonā pārskata gadā tika izveidoti 137 jauni pieslēgumi, kas ir 14% no kopējā jauno pieslēgumu skaita. Pārējos septiņos iecirkņos apmērs ir mazāks par 5% no jauno pieslēgumu kopskaita.

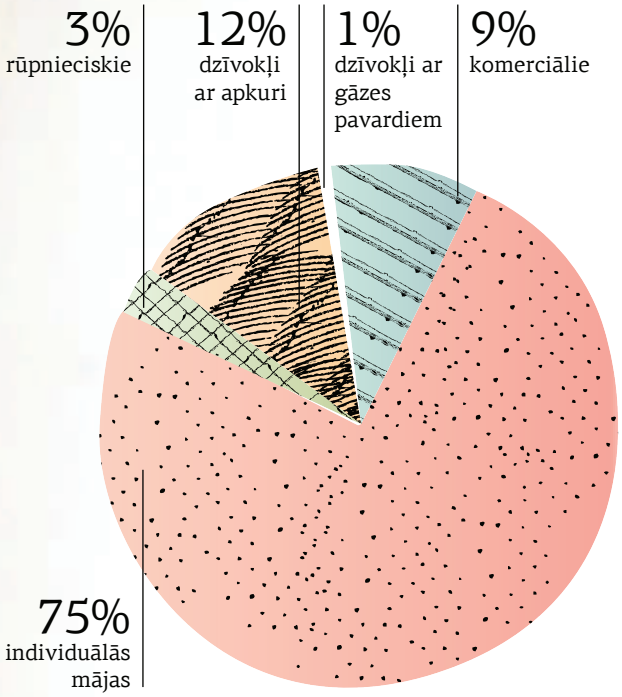
Lielākās koģenerācijas stacijas Olainē un Daugavpilī

Kopējais prognozētais jauno pieslēgumu patēriņš 2012. gadā ir aptuveni 15,4 milj. m³ dabasgāzes. No šī apmēra skaita ziņā dominējošās mājsaimniecības patērēs

Dabasgāzes realizācija Latvijā pa nozarēm (%)



Jauno pieslēgumu sadalījums no 2011.gada sākuma – 938 pieslēgumi



tikai aptuveni 2,2 milj. m³, bet rūpnieciskie lietotāji – 13,2 milj. m³. Pēdējo vidū lauvas tiesu nosegs jaunās koģenerācijas stacijas, kuru kopējo patēriņu 2012.gadā prognozē ap 12 milj. m³ dabasgāzes.

Rūpniecisko lietotāju skaits pārskata gadā ir audzis par 30, bet komerclietotāju – par 82. Aktualitāti joprojām nezaudē siltumapgādes uzņēmumu vēlme izmantot dabasgāzi elektroenerģijas ražošanai koģenerācijā, tādā veidā panākot arī siltumenerģijas izmaksu samazinājumu.

2011.gadā Latvijā dabasgāzes sadales tīkliem tika pieslēgtas sešas jaunas koģenerācijas stacijas. Olainē ekspluatācijā nodotās AS "Olenergo" koģenerācijas stacijas patēriņu 2012.gadā lēš 5780 tūkst. m³ apmērā, bet SIA "DLRR Enerģija" koģenerācijas stacijai Daugavpilī 2012.gadā plāno 2100 tūkst. m³ patēriņu.

AS "Latvijas Gāze" pārskata gadā apmierināja arī 24 rūpniecisko un komercklientu pieprasījumus pēc jaudas palielinājuma.

Jāatzīmē, ka 2011.gadā jauno rūpniecisko klientu faktiskais dabasgāzes patēriņš pieslēguma gadā bija par 1442 tūkst. m³ jeb 195% lielāks nekā 2010.gadā un par 1002 tūkst. m³ jeb 85% lielāks, nekā prognozēts.

Aug rūpniecisko klientu interese

Pārskata gadā bija vērojama aktivitātes palielināšanās rūpniecisko klientu segmentā. 2011.gadā uzņēmuma darbinieki sniedza konsultācijas par gāzapgādes iespējām, tehniskajiem risinājumiem, iekārtām un to jaudām, kā arī par iespējamajām gazifikācijas izmaksām 266 rūpnieciskajiem klientiem, kas ir par 84 klientiem vairāk nekā 2010.gadā.

Pārskata gadā turpmākajai realizācijai tika saskaņoti 133 rūpniecisko klientu tehniskie projekti un noslēgts 61 pieslēguma līgums par kopējo pieslēguma izmaksu summu Ls 72,3 tūkst. (EUR 104 tūkst.). Tajā pašā laikā tehniskos noteikumus sadales gāzesvadu, pievadu un iekšvadu projektu izstrādei un jaudas palielinājumiem pieprasīja 485 rūpnieciskie klienti.

Pārskata periodā uzņēmums strādāja arī pie vairāku apjomīgu rūpniecisko būvobjektu formēšanas, kurus paredzēts īstenot 2012.gadā. Apjomīgākais būvobjekts ir pieslēguma izveide septiņiem rūpnieciskajiem klientiem Rīgā, Vējzaķsalā.

Uzbūvē 35,8 kilometrus jaunu sadales gāzesvadu

2011.gadā Latvijā tika izbūvēti jauni sadales gāzesvadi ar kopējo garumu 35,8 km. Būvdarbu kopējās izmaksas sasniedza Ls 1,5 milj. (EUR 2,1 milj.). Būvniecībā dominē uzņēmuma investīciju projekti, kuros gada laikā, izbūvējot 24,6 km gāzesvadu, tika investēti Ls 0,78 milj. (EUR 1,1 milj.).

Kopumā 2011.gadā ekspluatācijā nodeva 100 objektus, tostarp 30 uzņēmuma investīciju līgumu būvobjektus. Lielākais sadales sistēmas projekts šajā laikā bija augstā (P < 12 bar) un vidējā (P < 4 bar) spiediena sadales gāzesvadu nomaiņa Liepājā.

Lai nodrošinātu gāzapgādes sistēmas attīstību perspektīvā, AS "Latvijas Gāze" izstrādā investīciju būvobjektu gazifikācijas shēmas. 2011.gada budžeta gāzapgādes sistēmu būvobjektiem bija izstrādātas 32 shēmas.

Aug noslēgto līgumu skaits

2011.gadā noslēdza 1333 līgumus par objekta pievienošanu sadales gāzesvadiem. Tas ir par 197 vairāk nekā 2009.gadā un par 203 vairāk nekā 2010. gadā. Dominē līgumi ar AS "Latvijas Gāze" investīcijām (718).

Taču jāatzīmē, ka no 2011.gada sākuma noslēgti arī 508 līgumi bez uzņēmuma investīcijām un 107 rekonstrukcijas līgumi.

Vairums līgumu – 784 – tika slēgti ar individuālajiem

patērētājiem. Līgumslēdzēju vidū ir arī 27 rūpnieciskie un 132 komercklienti, bet 283 līgumi ir noslēgti sakarā ar jaudas palielināšanas nepieciešamību.

Jaunos klientus meklē Pierīgā

2011.gadā uzņēmums turpināja strādāt pie investīciju būvobjektu atmaksāšanās plāna izpildes, piesaistot jaunus dabasgāzes patērētājus jau izbūvētajiem gāzesvadiem. Lielākā klientu aktivitāte šajā laikā bija Rīgā un tās apkārtnē. Līdz ar to Rīgā, kā arī Garkalnes, Stopiņu novadā, Baldonē, Baložos un Ķekavā, īstenojot mārketinga aktivitātes, tika apsekoti aptuveni 2400 potenciālo klientu.

Uzņēmuma klientu piesaistes daļa turpināja darbu arī pie gazifikācijas procesa saīsināšanas un atvieglošanas noteikumu izstrādes. Tostarp tika izvērtētas pieslēgumu maksas un pieslēgšanās izmaksu piemērošanas situācijas daudzdzīvokļu dzīvojamajām mājām un sagatavoti priekšlikumi AS "Latvijas Gāze" metodikas grozījumu projektam attiecībā uz kopējo pieslēguma izmaksu noteikšanu dabasgāzes lietotāju gāzapgādes sistēmu pievienošanai pie sadales gāzesvadiem un atļautās slodzes palielināšanai.

2011.gada martā uzņēmums piedalījās izstādē "Māja I – 2011". Dalība tajā ir efektīvs dabasgāzes lietotāju piesaistes veids. Te potenciālie un esošie dabasgāzes izmantotāji tiek informēti gan par uzņēmuma gazifikācijas plāniem un iespējām, gan arī par īpašajiem klientu piesaistes piedāvājumiem.

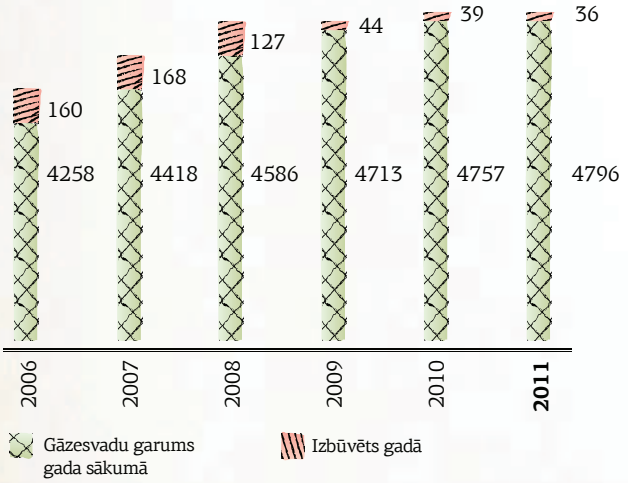
Attīsta e-apkalpošanu

Uzņēmuma Rīgas klientu apkalpošanas centra darbinieki pārskata gada laikā pieņēma 55 409 klientus, t. i., vidēji 219 klientu dienā.

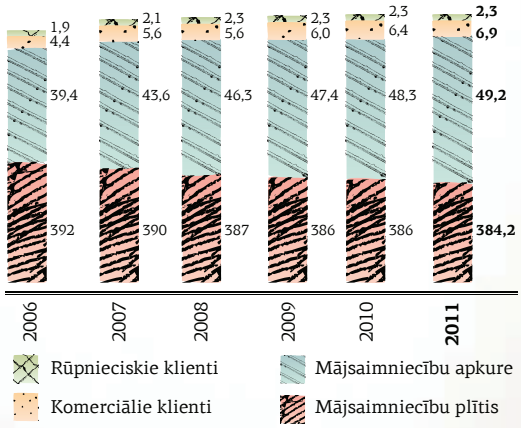
Savukārt uzņēmuma Kontaktu centrā šajā periodā saņēma 179 526 ienākošos un veica 43 043 izejošos zvanus klientiem. Kopējais Kontaktu centrā apkalpoto kontaktu skaits salīdzinājumā ar 2010.gadu pieauga par 3%, bet izsūtīto faksu un e-pastu skaits 2011.gadā palielinājās par 92%.

Lai veicinātu e-pakalpojumu izmantošanu, pārskata gadā par iespējām izmantot e-portālu Kontaktu centra darbinieki informēja vairāk nekā 15,7 tūkst. lietotāju, bet 10,9 tūkst. personu tika sniegta palīdzība e-portāla lietošanā. Lai sekmētu e-pakalpojumu izmantošanu, arī AS "Latvijas Gāze" Klientu apkalpošanas centrā Rīgā ierīkoja klientu termināli.

Jaunu gāzesvadu būvniecība (km)



AS "Latvijas Gāze" klientu skaits (tūkst.)



Dabasgāzes plūsma 2011.gadā

Padeve no Inčukalna PGK – 1112 milj. m³ | **Tiešā padeve no Krievijas – 449 milj. m³**

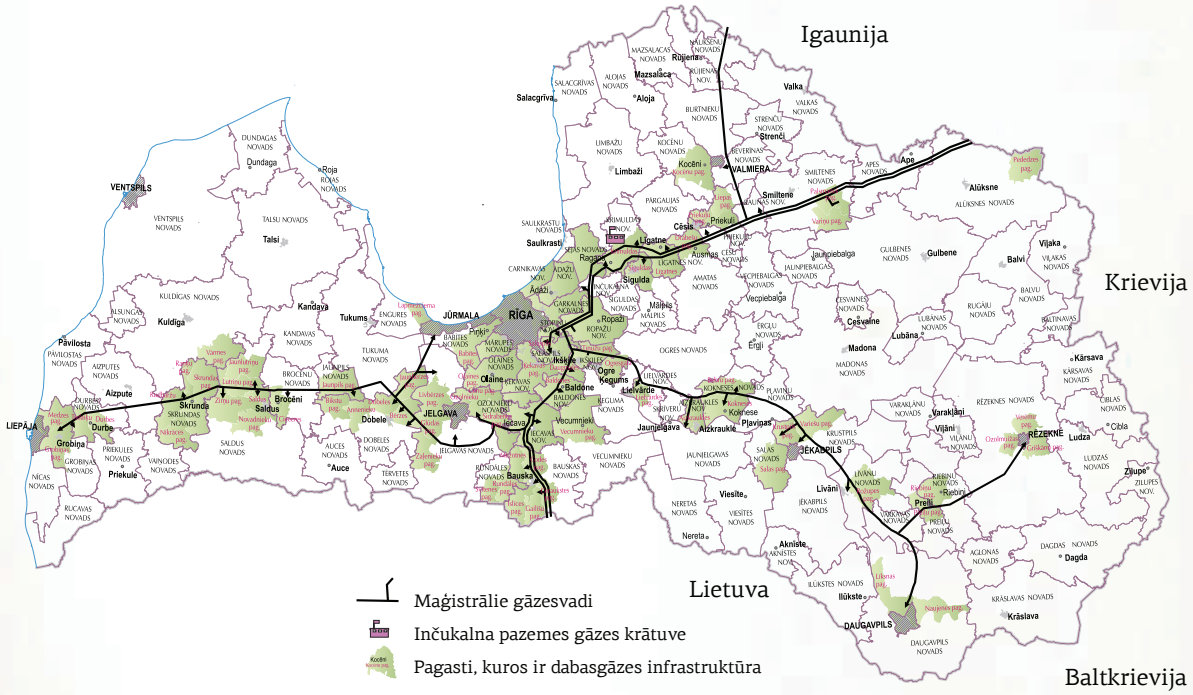
↓ ↓

Dabasgāzes realizācija Latvijā – 1561 milj. m³

↓ ↓ ↓ ↓

Enerģētika	Rūpniecība	Komunālie un komercuzņēmumi	Mājsaimniecības
1046 milj. m³ (67%)	213 milj. m³ (14%)	169 milj. m³ (11%)	133 milj. m³ (8%)

Pagasti, kuros ir dabasgāzes infrastruktūra



INČUKALNA PAZEMES GĀZES KRĀTUVE

Inčukalna pazemes gāzes krātuve

Inčukalna pazemes gāzes krātuve ir reģionālas nozīmes gāzes apgādes objekts, kas nodrošina stabilu šī resursa padevi ne tikai Latvijā, bet arī Igaunijā, Krievijas ziemeļrietumu reģionā un vajadzības gadījumā arī Lietuvā.

Pieaug iesūknētās gāzes apmērs

Dabasgāzes iesūknēšanas sezonu Inčukalna PGK uzsāka 2011.gada 26.aprīlī un pabeidza 17.oktobrī. 2011.gadā gāzes krātuvē iesūknēja 2261,7 milj. m^3 dabasgāzes, kas ir par 227,3 milj. m^3 vairāk nekā 2010.gadā. Pēc iesūknēšanas kopējais aktīvās dabasgāzes daudzums sasniedza 2300 milj. m^3, t.i., par 308,5 milj. m^3 vairāk nekā gadu iepriekš. Iesūknētie apmēri pilnībā nodrošināja pieprasījumu pēc dabasgāzes 2011./2012. gada apkures sezonā gan Latvijā, gan kaimiņvalstīs.

Pabeidz 15 urbumu modernizāciju

Pārskata gadā noslēdzās 2010.gadā iesāktā piecpadsmit Inčukalna PGK urbumu modernizācija. Šo projektu uzņēmums īstenoja ar Eiropas Komisijas piešķirto līdzfinansējumu. Urbumu modernizācijas izmaksas sasniedza Ls 7 milj. (EUR 10 milj.), bet visa projekta kopējās izmaksas bija gandrīz Ls 10 milj. (EUR 14,3 milj.).

Pēc uzvaras atklātā starptautiskā konkursā tiesības īstenot modernizācijas darbus ieguva Krievijas uzņēmums SIA "Georesurs" (ООО "Георесурс"). Savukārt darbu drošības uzraudzību objektā īstenoja SIA "Gazprom Gazobezopastnostj" (ООО "Газпром газобезопасность").

Rekonstrukcijai nepieciešamo urbumu tehnoloģisko aprīkojumu piegādāja uzņēmumi AAS "Zavod Sibņeftegazmaš" (АОА "Завод Сибнефтегазмаш") (Krievija), "T-3 Energy, Ltd." (ASV) un "Weatherford GmbH" (Vācija, ASV), bet sūkņu kompresoru caurules – "Voestalpine Tubulars GmbH" (Austrija).

Lai novērstu starpkolonu gāzes migrāciju, rekonstrukcijas gaitā tika lietotas novatoriskas tehnoloģijas – šķērsgriezuma perforācija un migrācijas ceļu piepildīšana ar īpašu vielu – termogēlu.

Ievieš ģeogrāfisko informācijas sistēmu

Līgumu par ģeogrāfiskās informācijas sistēmas (ĢIS) datubāzes izveidi un daļēju tās piepildīšanu ar tehniskajiem datiem uzņēmums noslēdza 2009.gadā. Projektu īstenoja Ukrainas uzņēmums SIA "IT-Tranzit" (ООО "ИТ-Транзит"), kas pārskata gadā pabeidza līgumā paredzētos ĢIS ieviešanas darbus.

Izmantojot šo informācijas sistēmu, ir iespējams iegūt vizuālo un tehnisko informāciju par jebkuru objektu Inčukalna PGK, kā arī tā ģeogrāfiskās atrašanās vietu raksturojošos datus. Tā ļauj papildus uzkrāt arī grafisku informāciju par objektiem.

Informācijas sistēmas pilnīgu pabeigšanu līdz ar datu aptuveni paplašināšanu plānots veikt 2012.gadā, ieguldot vēl aptuveni Ls 90 tūkst. (EUR 129 tūkst.). Līdz ar to projekta kopējās izmaksas sasniegs gandrīz Ls 300 tūkst. (EUR 430 tūkst.).

Kāpina gāzes sausināšanas iekārtas jaudu

2008.gadā AS "Latvijas Gāze" noslēdza līgumu ar SIA "Olimps" par gāzes sausināšanas iekārtas projekta sagatavošanu. Pēc projekta izstrādes konkursā par iekārtu piegādātāju izvēlējās Itālijas uzņēmumu "Pietro Fiorentini S.p.a.".

Pēc iekārtu saņemšanas 2010.gada jūlijā Inčukalna PGK uzsāka sausināšanas iekārtas būvniecības darbus, kurus īstenoja pilnsabiedrība "Baltijas Energo Būve".

Būvniecību pabeidza 2011.gada decembrī, bet iekārtas

ieregulēšanas un palaišanas darbi sekmīgi noslēdzās 2012.gada 30.martā.
Pēc gāzes sausināšanas iekārtas palaišanas Inčukalna PGK gāzes sagatavošanas sistēmas caurlaides spēja pieauga par 14 milj. m^3 diennaktī. Līdz ar to arī sākotnējā Inčukalna PGK gāzes ieguves jauda palielinājās no 24 līdz vismaz 30 milj. m^3 diennaktī.
Šī projekta kopējās izmaksas ir gandrīz Ls 9 milj. (EUR 12,8 milj.).

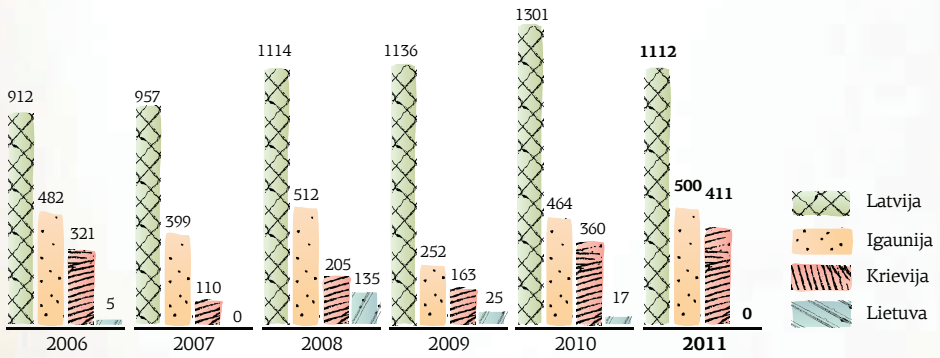
Pabeidz kompresora Nr. 5 kapitālo remontu

2010.gadā uzņēmumā uzsāka gāzes pārsūknēšanas agregāta (GPA) Nr. 5 kapitālo remontu. Tā mērķis bija iekārtas ekspluatācijas drošuma palielināšana.
Kapitālais remonts aptvēra pilnu spēka daļas un dzinēja bloka nomaiņu, pirmsstarta eļļošanas sūkņa un pneimodzinēja maiņu, kā arī plāksnīšu tipa vārstu nomaiņu ar sēnes konstrukcijas "CECO" vārstiem. Detaļas piegādāja ASV ražotāji "Compression Systems, Inc." un "CECO", bet remontdarbus veica Inčukalna PGK personāls.
Kapitālais remonts noslēdzās 2011.gada maijā. GPA Nr. 5 sekmīgi izturēja 72 stundu darbības pārbaudes testu un veiksmīgi – bez nevienas nesankcionētas apstāšanās – strādāja dabasgāzes iesūknēšanas procesā.
Kopējās projekta izmaksas ir gandrīz Ls 1,3 milj. (EUR 1,9 milj.).

Izstrādā attīstības koncepciju līdz 2025.gadam

Pārskata gadā sadarbībā ar "Gazprom" Dabasgāzes un gāzes tehnoloģiju zinātniski pētniecisko institūtu – "Gazprom VNIIGAZ" (ООО "Газпром ВНИИГАЗ") – tika izstrādāta Inčukalna PGK attīstības koncepcija laika posmam līdz 2025.gadam.
Izstrādājot koncepciju, tika izanalizēts Inčukalna PGK tehniskais stāvoklis un noteikti turpmākajos gados veicamie tehniskie pasākumi, lai nodrošinātu dabasgāzes krātuves drošu ekspluatāciju.
Koncepcijas ietvaros izstrādāja arī investīciju apguves plānu. Tajā ir atspoguļota iespēja paplašināt Inčukalna PGK kapacitāti līdz 5,5 mljrd. m^3, kā arī veikts nepieciešamo investīciju aprēķins šādam attīstības scenārijam. Kopējās koncepcijas izstrādes izmaksas ir gandrīz Ls 280 tūkst. (EUR 400 tūkst.).

Dabasgāzes padeve no Inčukalna PGK 2006.–2011.gadā
milj. m^3



DABASGĀZES PĀRVADE

Dabasgāzes pārvades sistēmas operatora funkcijas AS "Latvijas Gāze" pilda ekspluatācijas iecirknis "Gāzes transports".
Uzņēmuma dabasgāzes pārvades sistēmu veido pārvades gāzesvadi (turpmāk – PGV), gāzes regulēšanas stacijas (turpmāk – GRS), apakšzemes cauruļvadu elektroķīmiskās aizsardzības pretkorozijas ierīces, sakaru un tālvadības līnijas, informācijas sistēma SCADA, kā arī komerciālā starpvalstu gāzes mērīšanas stacija "Korneti".
"Gāzes transports" nodrošina dabasgāzes saņemšanu un padevi Inčukalna PGK, piegādi dabasgāzes sadales sistēmai Latvijā un ārvalstīm. "Gāzes transports" veic arī gāzes spiediena regulēšanu dabasgāzes pārvades sistēmā, gāzes attīrīšanu, kā arī tās odorizāciju un komercuzskaiti.

Pabeidz EK līdzfinansētos remontdarbus gāzesvadā Rīga–Panevēža

Pārskata gadā turpinājās PGV Rīga–Panevēža Daugavu šķērsojošās zemūdens gāzesvada pārejas rekonstrukcija. Šo 2010.gada maijā iesākto Eiropas Komisijas līdzfinansēto projektu, piesaistot apakšuzņēmējus, īstenoja SIA "Baltijas Energo Būve". Nozīmīgākais darbu posms objektā bija cauruļvada likšana, izmantojot horizontālās urbšanas metodi. 2010.gada ziemā pārtrauktie darbi atsākās 2011.gada aprīlī, kad sadarbībā ar Vācijas uzņēmumu "LMR Drilling" pilnībā tika pabeigta cauruļvada likšana. Tam sekoja PGV krānu pieslēgšana pie jaunieguldītā gāzesvada Daugavas abos krastos, kā arī pie rezerves dīkera Daugavas kreisajā krastā. PGV Rīga–Panevēža zemūdens pārejas pāri Daugavas ūdenskrātuvei rekonstrukcija noslēdzās 2011.gada augustā, kad jaunais gāzesvada posms tika piepildīts ar gāzi un nodots ekspluatācijā. Visos svarīgākajos darbos objektā piedalījās arī iecirkņa "Gāzes transports" līnijas ekspluatācijas dienesta darbinieki. Darbi PGV Rīga–Panevēža zemūdens pārejas tuvumā turpinājās arī 2011.gada rudenī. Augustā un septembrī sadarbībā ar SIA "Rumba" demontēja virzuļu pieņemšanas kameru un pie esošajiem gāzesvadiem pieslēdza jaunu krānu mezglu. Savukārt oktobrī SIA "Rumba" pabeidza jaunas virzuļu pieņemšanas kameras izbūvi un līnijas krāna nomaiņu, kā arī jaunizbūvētos krānu mezglus pieslēdza pie PGV Rīga–Panevēža.

Atjauno gāzesvadu izolāciju

Pārskata gada laikā, pamatojoties uz iepriekš veikto izpēti, "Gāzes transports" īstenoja plaša apmēra pretkorozijas izolācijas atjaunošanas darbus gāzesvada Rīga–Inčukalna PGK pirmajā un otrajā līnijā. Atjaunojamos posmus izvēlējās, pamatojoties uz SIA "Gazpromenergodiagnostika" (ООО "Газпромэнергодиагностика") izpēti un ieteikumiem, kā arī iekšējās diagnostikas datiem un Baltkrievijas Fizikāli tehniskā institūta (FTI) speciālistu rekomendācijām. Gāzesvada Rīga–Inčukalna PGK pirmajā līnijā ārējās pretkorozijas izolācijas atjaunošanas darbi aptvēra gāzesvada posmus 7201 metra kopgarumā, bet gāzesvada Rīga–Inčukalna PGK otrajā līnijā – 966 metru kopgarumā. Izolācijas maiņu veica SIA "Euro enerģijas serviss".
Pārskata periodā iecirkņa "Gāzes transports" līnijas ekspluatācijas dienesta darbinieki nodrošināja gan izolācijas atjaunošanas darbu pieņemšanu un izolācijas kvalitātes pārbaudi, izmantojot vācu uzņēmuma "ELMED GmbH" īpašo pārbaudes iekārtu (defektoskopu), gan arī piedalījās visos svarīgākajos darbos šajos objektos.
Izolācijas remontdarbus līdz ar apvalkcauruļu demontāžu 2011.gada decembrī veica arī PGV Rīga–Panevēža.

Sagatavo iekšējai diagnostikai un novērš defektus

Pārskata periodā ir izbūvēti vairāki attīrošo un intelektuālo virzuļu palaišanas un pieņemšanas kameru mezgli, nomainīti novecojušie pārvades gāzesvadu līnijas krāni, to vietā uzstādīti jauni, kuru iekšējā caurlaidība nodrošina diagnosticējošo virzuļu brīvu kustību pa gāzesvadiem. Šos un citus remontdarbus nolūkā turpināt iekšējo diagnostiku pārvades sistēmas gāzesvados un novērst jau konstatētos defektus uzņēmums īstenoja sadarbībā ar SIA "Katlinieks", SIA "Rumba" un SIA "Intra".
2011.gada augustā PGV Iecava–Liepāja, nepārtraucot gāzes transportēšanu, īstenoja reducēšanas mezgla

izbūves darbus, bet septembrī nomainīja krānu ar atzara krāniem uz Kalnciema GRS. Septembrī minētajā gāzesvadā veica arī Cieceres upi šķērsojošās zemūdens pārejas remontu līdz ar 65 metrus gara posma nomaiņu. Savukārt 2011.gada augustā pie PGV Rīga–Daugavpils tika pieslēgts Aizkraukles GRS gāzesvada atzars. Lai nodrošinātu hermētiskumu un drošu gāzes caurplūdi gāzesvadu diagnosticēšanas laikā ar intelektuālajiem virzuļiem, kā arī paaugstinātu drošību gāzesvados Pleskava–Rīga un Izborska–Inčukalna PGK, 2011.gada novembrī notika gāzesvada krāna pārvienojuma maiņa. Tika nomainīti arī vairāki gāzesvada posmi, kuros bija konstatēti defekti pēc atkārtotas iekšējās diagnostikas. Pēc atkārtotas iekšējas diagnostikas datu analīzes PGV Pleskava–Rīga identificēja un 2011.gada novembrī nomainīja 108 metrus garu bojātu gāzesvada posmu, kas atradās apvalkcaurulē zem dzelzceļa.

Izbūvē gāzes reducēšanas mezglu gāzesvadā Iecava–Liepāja

Lai paaugstinātu PGV Iecava–Liepāja ekspluatācijas drošību, tajā izbūvēja gāzes reducēšanas mezglu (GRM), to izmantojot, iespējams samazināt darba spiedienu gāzesvadā un droši veikt defektu apsekošanu un remontu.
GRM Iecava–Liepāja izbūves projektu izstrādāja 2010.gadā. Projektu īstenoja Itālijas uzņēmums "Pietro Fiorentini S.p.a.", un darbi šajā objektā noslēdzās 2011.gada oktobrī.

Diagnosticēti 85% gāzesvadu

Gāzesvadu iekšējai diagnostikai un tajā atklāto defektu savlaicīgai novēršanai ir prioritāra loma gāzes pārvades sistēmas netraucētā funkcionēšanā. Līdz 2011.gada beigām iekšējā diagnostika aptvēra jau 85% kopējā pārvades gāzesvadu apmēra, izņemot gāzesvadu atzarus uz GRS.
Cauruļu iekšējo diagnostiku AS "Latvijas Gāze" īsteno arī, lai noteiktu maksimāli pieļaujamos darba spiedienus gāzesvados un lai nepieciešamības gadījumā, pieaugot transportējamās gāzes daudzumam, gāzesvados varētu uzturēt augstāku spiedienu.
Pārskata gadā diagnostikas darbus četros pārvades sistēmas gāzesvados īstenoja uzņēmums "Weatherford Kopp GmbH".
2011.gadā turpinājās iekšējās diagnostikas darbi PGV Iecava–Liepāja. Sakarā ar cauruļvada augsto piesārņotību virzuļu kustības laikā radās nepieciešamība izgriezt trīs attīrošos virzuļus. Sadarbībā ar SIA "Katlinieks" minētie darbi tika īstenoti, nepārtraucot gāzes transportēšanu. Pārskata periodā uzņēmums pilnībā pabeidza šī gāzesvada iekšējo diagnosticēšanu.
Pārskata gadā PGV Rīga–Daugavpils tika veikta atkārtota iekšējā diagnostika, kas iekļāva gan attīrošā virzuļa, gan profila mērītāja palaišanu. Diagnostikas darbi šajā gāzesvadā turpināsies 2012.gadā.
Pārskata periodā diagnosticēšana tika veikta arī Latviju un Lietuvu un Latviju un Igauniju savienojošajos gāzesvados. Pilnā apmērā tika veikta diagnosticēšana PGV Rīga–Panevēža, bet daļēji – PGV Vireši–Tallina, kur diagnosticēšanas darbi turpināsies 2012.gadā.

Pārbaudei pirmoreiz izmanto infrasarkano staru lāzeru

2011.gada augustā AS "Latvijas Gāze" pārvades gāzesvadu sistēma tika apsekota ar helikopteru, kas aprīkots ar infrasarkano staru lāzeriem u. c. "CHARM®" tehnoloģijas ierīcēm. Minētās tehnoloģijas īpašnieks ir uzņēmums "Open Grid Europe GmbH", un Latvijā to izmantoja pirmo reizi. Apsekojuma datu analīze atklāja 67 iespējamās metāna noplūdes vietas. Pēc pārskata saņemšanas, lai pārbaudītu varbūtējās noplūdes, uzņēmums veica detalizētu uzrādīto vietu apsekošanu.

Īsteno plašus gāzesvadu zemūdens pāreju remontdarbus

2011.gadā gan vizuāli, gan arī izmantojot mērierīces tika apsekotas divdesmit trīs PGV pārejas pāri upēm. Pamatojoties uz iepriekšējos gados veikto pētījumu rezultātiem un saskaņā ar AS "Latvijas Gāze" pamatfondu uzturēšanas programmu, pārskata gadā izremontēja 17 zemūdens pārejas. Šos remontdarbus uzņēmumā īstenoja, pamatojoties uz datiem, kurus ieguva, veicot PGV apgaitas un apsekojot trasi ar helikopteru. Līdztekus tam veica arī ārējās pretkorozijas izolācijas atjaunošanu gāzesvadu šķērsojumos pāri mazajām upēm, strautiem un grāvjiem.

Rekonstruē katodaizsardzības stacijas

2011.gadā ar pašu spēkiem uzņēmums īstenoja tehnoloģisko iekārtu krāsošanu, segumu izlīdzināšanu, izolācijas "zeme-gaiss" atjaunošanu, kā arī nožogojuma remontu desmit PGV objektos. Pārskata perioda laikā tika rekonstruētas astoņas novecojušas katodaizsardzības stacijas, kuras pēc rekonstrukcijas var darboties automātiskajā režīmā un strādāt sasaistē ar SCADA sistēmu.

Karti skat. 19.lpp.

Aug nodarbinātība un darbaspēka izmaksas

LR Centrālās statistikas pārvaldes darbaspēka apsekojuma rezultāti liecina, ka 2011.gadā valstī kopumā bija nodarbināti 862,8 tūkst. cilvēku. Tajā pašā laikā darba meklētāju skaits sasniedza 166,1 tūkst., bet to īpatsvars ekonomiski aktīvo iedzīvotāju kopumā – 16,1%, kas ir par nepilnu procentu mazāk nekā gadu iepriekš. Savukārt vienas stundas darbaspēka izmaksas 2011.gada 4.ceturksnī, salīdzinot ar pērnā gada 4.ceturksni, Latvijā bija pieaugušas par 5,4%. Enerģētikas sektorā, kuru iepriekšējos gados atalgojuma svārstības skāra mazāk, pieaugums bija 0,1%.

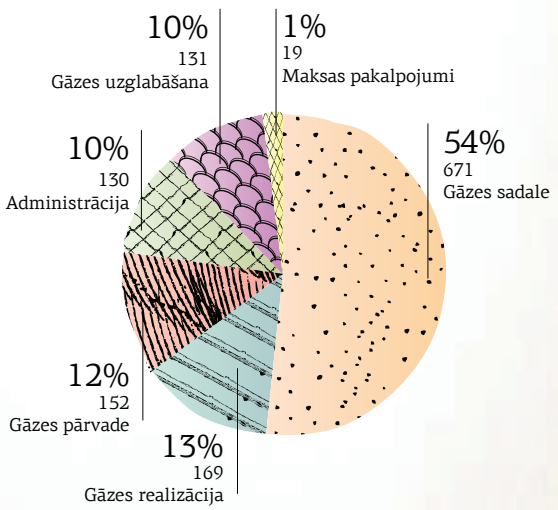
Lielāks darbinieku skaits gāzes sadales un realizācijas sektoros

Saskaņā ar personāla atlases uzņēmuma "Working Day" pētījuma rezultātiem 2011.gadā AS "Latvijas Gāze" ieņēma 9.vietu Latvijas iekārojamāko darba devēju vidū. Pārskata gadam noslēdzoties, uzņēmumā strādāja 1272 darbinieki, kas ir par 15 vairāk nekā gadu iepriekš. 54% uzņēmuma darbinieku bija nodarbināti gāzes sadalē, 13% – gāzes realizācijā, 12% – gāzes pārvadē, 10% – administrācijā, 10% – gāzes uzglabāšanā un 1% – maksas pakalpojumu daļā. Salīdzinot ar iepriekšējo gadu, darbinieku skaita pieaugums bija vērojams gāzes sadales un realizācijas sektoros.

Pieaug darbinieku īpatsvars ar augstāko izglītību

Uzņēmums turpina atbalstīt gan darbinieku akadēmiskās izglītības ieguvi, gan kvalifikācijas celšanu specializētajos kursos, semināros, pieredzes apmaiņas programmās. Gada laikā darbinieku skaits ar augstāko izglītību bija pieaudzis par 1%, salīdzinot ar 2010.gadu, un sasniedza 32%. Uzņēmumā kopumā dominē darbinieki ar vidējo speciālo izglītību – 40%. Savukārt pamata izglītība ir tikai 4%, bet vidējā – 24% darbinieku. 2011.gadā darbinieku profesionālo mācību izmaksas sasniedza Ls 110,8 tūkst., kas ir par Ls 26,1 tūkst. vairāk nekā gadu iepriekš. Akadēmiskās izglītības iegūšanai Latvijas augstskolās, par prioritāti nosakot studijas gāzes tehnoloģiju specialitātē, uzņēmums pārskata gadā piešķīra materiālo pabalstu 23 darbiniekiem par kopējo summu Ls 25 578, tostarp par 2010./2011.studiju gada 2.semestri Ls 10 154 un par 2011./2012.studiju gada 1.semestri Ls 15 424. 2011.gadā I. M. Gubkina vārdā nosauktās Krievijas Valsts naftas un gāzes universitātes maģistrantūrā mācījās divi AS "Latvijas Gāze" stipendiāti, bet viens darbinieks uzsāka mācības 1.kursā. Uzņēmumā pašlaik strādā desmit minētās universitātes absolventu, no tiem astoņi saņēmuši AS "Latvijas Gāze" stipendiju.

Darbinieku sadalījums pa darbības virzieniem, %, vid. cilv. skaits



Augsts pieredzējušu darbinieku īpatsvars

47% darbinieku uzņēmumā strādā no 11 līdz 30 gadiem. Gandrīz tikpat daudz – 45% – ir strādājošo, kuru stāžs ir mazāks par desmit gadiem. Tas liecina gan par kolektīva atjaunošanos, gan arī par pietiekami lielu pieredzējušu darbinieku īpatsvaru, kas garantē pieredzes un zināšanu pārmantojamību. 7% no darbiniekiem jeb 88 ir speciālisti, kuru darba stāžs gāzes apgādes sistēmā pārsniedz 31 gadu, bet 13 darbinieki strādā gāzes apgādē vairāk nekā 41 gadu. Uzņēmuma darbinieku struktūra ir stabila, un tās izmaiņas nerada risku uzņēmuma darbībai kopumā.

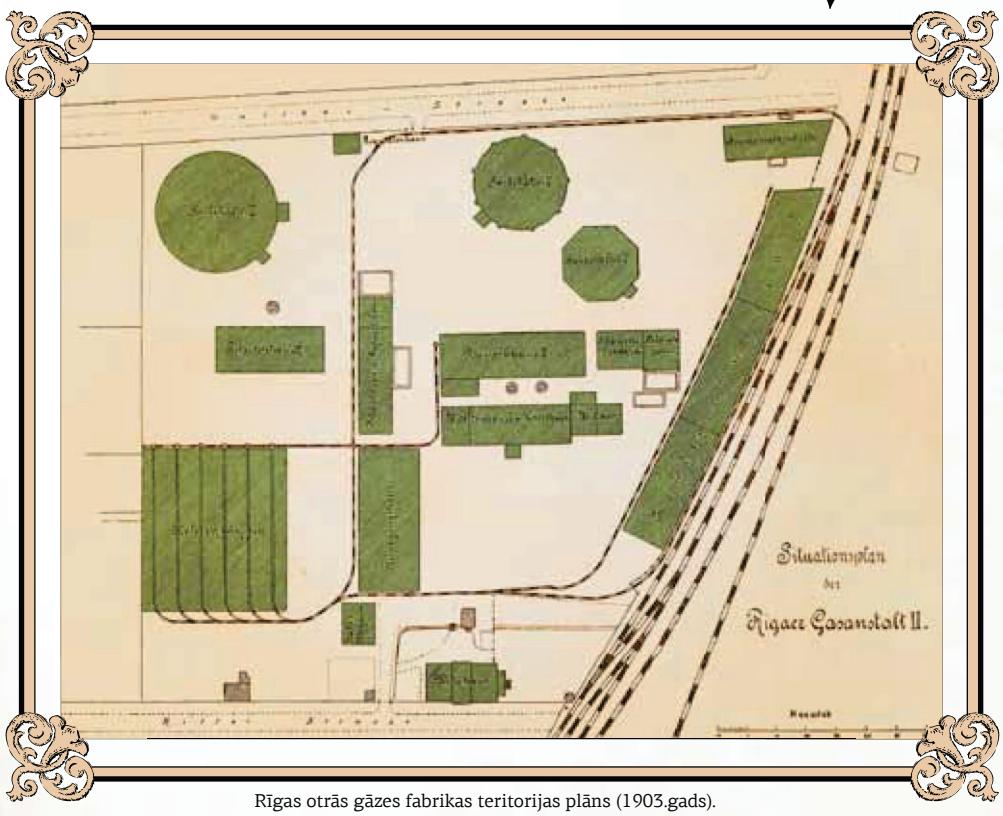
Strauji sarūk pensijas vecuma darbinieku īpatsvars

Pārskata gadā akciju sabiedrības darbinieku vecuma struktūra, salīdzinot ar iepriekšējo gadu, palikusi gandrīz nemainīga. Uzņēmuma darbinieku vidējais vecums 2011.gadā bija 45,8 gadi. 2011.gada 31.decembrī akciju sabiedrībā strādāja 72 pensijas vecuma darbinieki, kas ir par 41% mazāk nekā 2010. gadā. Darbinieku kopumā šīs grupas īpatsvars bija 5,7%. Uzņēmumā saglabājas liels to darbinieku skaits, kuru vecums pārsniedz 61 gadu. Kaut gan darbinieku skaits arī šajā vecuma grupā pārskata gadā samazinājās par 1%, perioda beigās šī grupa veidoja 9% no visiem uzņēmumā nodarbinātajiem. Uzņēmumā strādājošo vidū 31% ir sievietes, bet 69% – vīrieši. Šī proporcija nemainās jau ilgu laika periodu, un vīriešu dominēšana skaidrojama ar uzņēmuma darba specifiku.

Palielinās mācību centra pasniedzēju noslodze

2011.gadā uzņēmuma mācību centrā sāka darboties jauna informācijas sistēma. Pārskata gadā centrā pārstrādātas, klasificētas un kodētas esošās mācību programmas, kas apstiprinātas Latvijas Siltuma, gāzes un ūdens tehnoloģijas inženieru savienībā (LSGŪTIS).

Kopā pārskata gadā mācību centrā mācījās 1551 speciālists, no tiem 727 uzņēmuma darbinieki. Salīdzinot ar 2010.gadu, mācību centrā izglītoto uzņēmuma darbinieku skaits samazinājies par 657, bet pārējo – par 55. Tas skaidrojams ar AS "Latvijas Gāze" darbinieku mācību procesa cikliskumu. Savukārt pasniedzēju – uzņēmuma darbinieku – noslodze lekcijās, praktiskajos darbos, eksāmenos u. tml. pārskata gadā ir strauji palielinājusies, pieaugot no 882 stundām 2010.gadā līdz 1986 stundām 2011.gadā. Savukārt pieaicināto ārštata pasniedzēju noslodze ir samazinājusies.



Rīgas otrās gāzes fabrikas teritorijas plāns (1903.gads).

STARPTAUTISKĀ SADARBĪBA

Starptautiskā sadarbība

ārskata gadā uzņēmums starptautisko sadarbību īstenoja trijos pamatvirzienos. Šajā laikā turpinājās jau iepriekš iesāktā sadarbība Eiropas Savienības institūciju ietvaros, tika attīstīti sakari ar AS "Latvijas Gāze" Vācijas un Krievijas akcionāru uzņēmumiem, kā arī ar gāzes nozares starptautiskajām organizācijām.

Sagatavo reģionālā riska novērtēšanas dokumentu

2011.gadā, pamatojoties uz Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu Nr. 994/2010 par gāzes piegādes drošības pasākumiem, savstarpēji sadarbojoties Latvijas, Lietuvas un Igaunijas ekonomikas un enerģētikas ministriju, regulatoru un gāzes uzņēmumu pārstāvjiem, tika sagatavots reģionālā riska novērtēšanas dokuments.
Šajā dokumentā, pamatojoties uz gāzes padeves pārtraukumu scenāriju analīzi, ir iezīmēti konkrēti projekti, kas būtu īstenojami reģionālās gāzes apgādes drošības paaugstināšanai. Scenāriju analīze vēlreiz apliecināja, ka visbūtiskākā nozīme reģiona drošā gāzes apgādē ir Inčukalna PGK. Baltijas valstis šo dokumentu apstiprināja 2012.gada martā.

Stiprina Latvijas un Lietuvas starpsavienojuma kapacitāti

Enerģētikas atveseļošanas programmas (European Energy Program for Recovery, EEPR) ietvaros uzņēmums kopā ar Lietuvas gāzes uzņēmuma "Lietuvos Dujos" AB kolēģiem turpināja sekmīgi īstenot iepriekš iesākto projektu Latvijas un Lietuvas starpsavienojuma kapacitātes palielināšanai. Projekta ietvaros Latvijas teritorijā zem Daugavas gultnes, tiek izbūvēts gāzesvads, kā arī modernizēti 15 urbumi Inčukalna PGK.
Saistībā ar šī projekta realizāciju 2011.gada septembrī uzņēmumu apmeklēja Eiropas Revīzijas palātas un Eiropas Komisijas darbinieki, lai veiktu EEPR finansētā projekta "Gāzes pārvada zem Daugavas modernizācija un virzuļa pieņemšanas kameras izbūve" finanšu revīziju. Revīzija neatklāja nekādus pārkāpumus projekta realizācijas gaitā.

Izstrādā gāzes reģionālo investīciju plānu

Kopā ar gāzes pārvades sistēmas operatoriem no Polijas, Zviedrijas, Dānijas, Somijas, Lietuvas un Igaunijas AS "Latvijas Gāze" piedalījās Baltijas enerģētikas tirgus starpsavienojumu plāna (BEMIP – Baltic Energy Market Interconnection Plan) ietvaros veidojamā Gāzes reģionālā investīciju plāna (GRIP – Gas Regional Investment Plan) izstrādē.
Saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Regulu par Transeiropas enerģētikas infrastruktūras vadlīnijām minētā sadarbības projekta iekļaušana GRIP ir viens no priekšnoteikumiem turpmākai kopējo interešu projekta (KIP) statusa noteikšanai. Tas savukārt paver iespējas Eiropas Savienības fondu finansējuma saņemšanai.
Par šī plāna realizāciju atbild gāzes pārvades operatoru asociācija ENTSOG (European Network of Transmission System Operators for Gas).

Sadarbības centrā – Inčukalna PGK modernizācija un gāzapgādes sistēmas darbības drošība

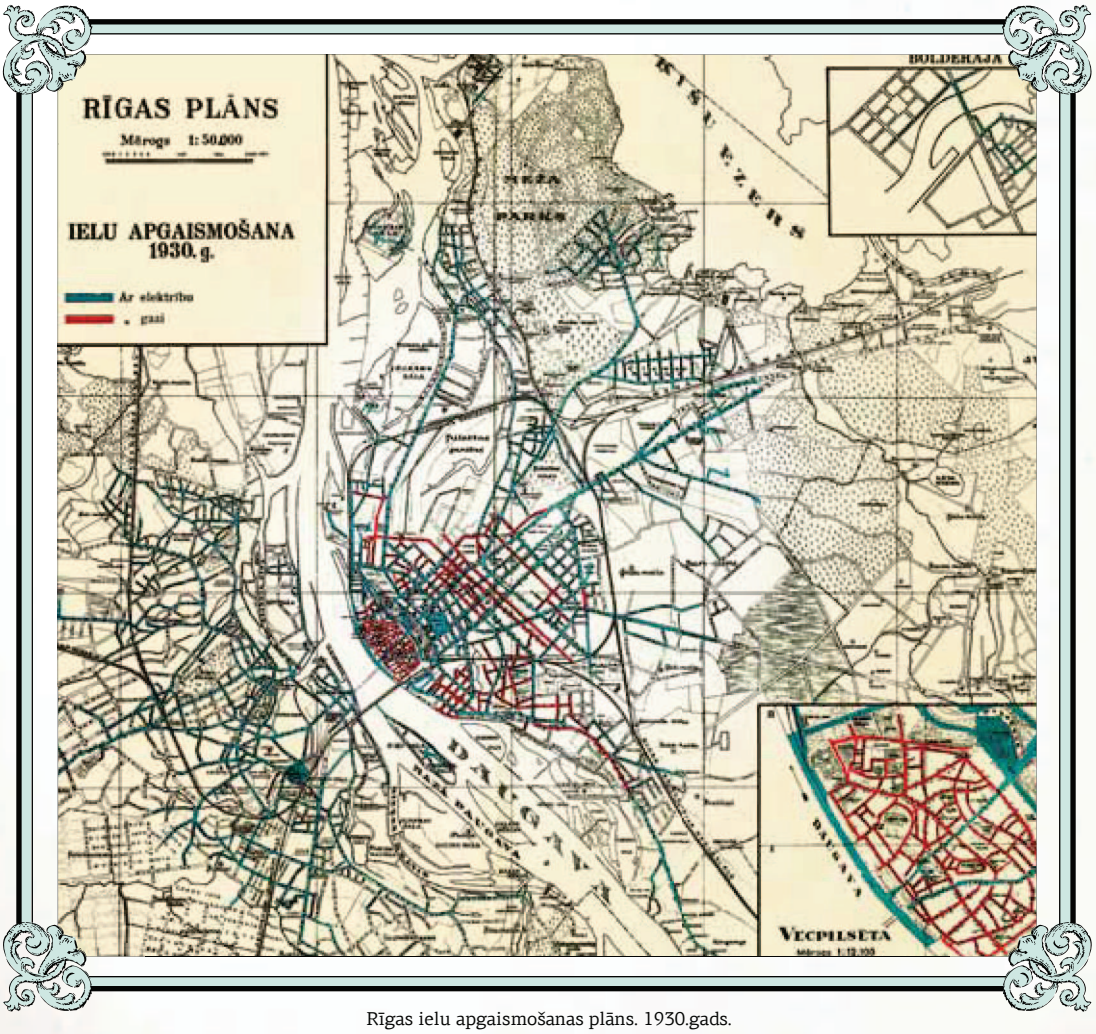
Pārskata gadā turpinājās veiksmīgā sadarbība ar uzņēmuma lielāko akcionāru – AAS "Gazprom" un "E. ON Ruhrgas International GmbH" – uzņēmumu un apakšuzņēmumu speciālistiem.
Galvenie sadarbības virzieni bija Inčukalna PGK turpmākā modernizācija, gāzapgādes sistēmas darbības drošības paaugstināšana, maģistrālo gāzesvadu ekspluatācijas jautājumi, gāzesvadu pārbaudes, izmantojot intelektuālos virzuļus un citas tehnoloģijas, kā arī darbs ar klientiem u. c. jautājumi.
2011.gada septembrī AS "Latvijas Gāze" dispečeru dienesta darbinieku delegācija Vācijā iepazinās ar uzņēmuma "Open Grid Europe GmbH" dispečeru dar-

bu, apmeklēja dispečeru centru, kā arī pabija "E. ON Gas Storage GmbH" Eceles *(Etzel)* sāls kavernu gāzes krātuvē.
Pārskata gadā tika īstenota visu AS "Latvijas Gāze" maģistrālo gāzesvadu diagnosticēšana, izmantojot ar CHARM®" tehnoloģijas mērierīcēm apgādātu helikopteru. Šo darbu veica "E. ON Ruhrgas International" meitasuzņēmuma "Open Grid Europe GmbH" speciālisti. Ar šo unikālo tehnoloģiju vācu speciālisti iepazīstināja ne vien AS "Latvijas Gāze" darbiniekus, bet arī pārstāvjus no gāzes uzņēmumiem "Peterburggaz", "Beltopgaz", "Beltransgaz", "EG Vorgutenus", kā arī AAS "Gazprom" pārstāvjus Latvijā.

Dalība Eiropas Gāzes pārvades operatoru asociācijā

Pārskata gadā uzņēmums piedalījās Starptautiskās Gāzes savienības (International Gas Union), DVGW (Deutsche Vereinigung des Gas- und Wasserfaches), Pasaules Enerģētikas kongresa (World Energy Congress), "Eurogas", "Baltijas Gāzes" (Baltic Gas), kā arī Starprepublikāniskās Gāzes lietišķās un zinātniski tehniskās sadarbības asociācijas aktivitātēs.
AS "Latvijas Gāze" izvērtēja iespēju iesaistīties Eiropas Gāzes pārvades operatoru asociācijā (ENTSOG) un kļuva par šīs organizācijas asociēto partneri. ENTSOG ir 2009. gadā dibināta organizācija, kas apvieno 39 dalībniekus un divus asociētos partnerus no 24 Eiropas valstīm.

Ļoti sekmīga sadarbība 2011.gadā turpinājās ar DVGW organizāciju, jo īpaši dažādu mācību jomā. AS "Latvijas Gāze" speciālisti piedalījās gan dažādos DVGW organizētos semināros Vācijā, gan apmācībās AS "Latvijas Gāze" Mācību centrā.
2011.gadā AS "Latvijas Gāze" darbinieki un speciālisti piedalījās arī dažādās konferencēs un semināros un sabiedrisko organizāciju ietvaros apmainījās ar informāciju ar citu valstu kolēģiem.



Rīgas ielu apgaismošanas plāns. 1930.gads.

KORPORATĪVĀ SOCIĀLĀ ATBILDĪBA

AS "Latvijas Gāze" ir veiksmīgs, sociāli atbildīgs uzņēmums un apzinās savu atbildību pret sabiedrību. Ik gadu "Latvijas Gāze" atbalsta tās jomas un projektus, kas palīdz veidot labāku nākotni – bērnu izaugsme, izglītība, zinātne, kultūra, sports un vides aizsardzība jeb projekti, kas vieno sabiedrību labākas nākotnes vārdā. AS "Latvijas Gāze" veic ievērojamas investīcijas ražošanas tehnoloģiju un infrastruktūras pilnveidošanā un vides aizsardzības jomā, tādējādi sekmējot ilgtspējīgu ekonomisko, vides un sociālo attīstību.

Sabiedrībai

Ik gadu AS "Latvijas Gāze" atvēl līdzekļus kultūras, mākslas, izglītības un zinātnes, kā arī labdarības mērķiem, atbalstot gan atsevišķu organizāciju darbību kopumā, gan arī konkrētus pasākumus un norises.

Izglītībai

Ciešas saites uzņēmumu saista gan ar Latvijas lielāko tehnisko augstskolu – Rīgas Tehnisko universitāti (RTU), gan citām akadēmiskajām un zinātniskajām institūcijām.

Nodibinājums "Rīgas Tehniskās universitātes Attīstības fonds" pārskata gadā saņēma līdzekļus stipendiju piešķiršanai gāzes tehnoloģijas specialitātēs studējošajiem, kā arī finansējumu ievērojamu Latvijas zinātnieku un topošo zinātnieku atbalstam. Uzņēmums atbalstīja grāmatas "Gāzes apgāde" trešās daļas izdošanu. Uzņēmums sniedza palīdzīgu roku arī RTU 150 gadu jubilejas pasākumu organizēšanai. Sākot jubilejas gadu, RTU galvenajā ēkā svinīgi tika atklāta RTU sponsoru un mecenātu goda plāksne, kurā iemūžināti 118 lielākie augstskolas atbalstītāji, starp tiem ir arī AS "Latvijas Gāze".

Uzņēmums atvēlēja līdzekļus arī balvu un diplomu piešķiršanai mediķiem, kas Paula Stradiņa Klīniskajā universitātes slimnīcā 2011.gada sākumā veica pirmo aknu transplantācijas operāciju Latvijā.

Savukārt Latvijas Sporta pedagoģijas akadēmija saņēma finansējumu vēsturisko aprakstu un fotogrāfiju grāmatas par Latvijas Sporta pedagoģijas akadēmiju "90 gadi – izglītībai un sportam" sagatavošanai un izdošanai.

Kultūrai

Lai saglabātu nacionālo kultūras mantojumu operas un baleta žanrā, attīstītu operas, operetes, baleta un mūzikas kultūru, kā arī popularizētu to Latvijā un aiz tās robežām, nodrošinātu pasaules operas, baleta un mūzikas kultūras sasniegumu pieejamību, uzņēmums piešķir ikgadēju ziedojumu Latvijas Nacionālajai operai (LNO). Par tradīciju kļuvusi AS "Latvijas Gāze" Gada balvas pasniegšana un balvas laureātu koncerts, uzsākot jauno LNO sezonu.

2011.gadā AS "Latvijas Gāze" balvas – mākslinieka Alda Lorenca veidotu skulptūru un tūkstoš latu naudas prēmiju – saņēma desmit laureāti.

Par tradīciju kļuvusi arī uzņēmuma palīdzība Hermaņa Brauna fondam, organizējot festivālus "Summertime" un "Winterfest". 2011.gadā atbalsts tika sniegts arī fonda rīkotajam F. Lista 200 gadu jubilejas koncertu ciklam.

Tāpat kā iepriekšējos gados, finansējumu saņēma arī ikgadējais Baha mūzikas festivāls.

2011.gadā netika aizmirsts atbalsts arī vieglāku ritmu mūzikas žanram. Raimonda Paula projekta "Nospēlē manu dzīvi..." sagatavošanai un ierakstīšanai, kā arī Maestro koncertiem Vidzemē un Kurzemē un festivāla "Rīgas Ritmi" koncertu sērijas organizēšanai to saņēma fonds "Mūsdienu mūzikas centrs".

Savukārt aktiera E. Liepiņa piemiņas aizbildnis Imants Skrastiņš un Latvijas Pašvaldību savienība saņēma palīdzību lielkoncerta organizēšanai Saulkrastos ar Edgara Liepiņa balvas laureātu un Latvijas mākslinieku piedalīšanos.

2011.gadā uzņēmums atbalstīja arī Džeza orķestru atbalsta biedrības rīkotos izcilā latviešu komponista, aranžētāja, vijolnieka Aļņa Zaķa 80 gadu un Latvijas džeza meistara Ivara Mazura 80 gadu jubilejas pasākumus.

Līdztekus LNO atbalsts tika gan Mihaila Čehova Rīgas Krievu teātrim A. Ostrovska lugas "Ne vienmēr runcim krējuma pods" iestudēšanai, gan arī Latvijas Nacionālā teātra jauniestudējumiem un Dailes teātrim mākslas izstādes izveidošanai teātra Lielajā zālē saistībā ar 2011./2012.gada sezonas galveno iestudējumu "Romeo un Džuljeta".

Savukārt Latvijas Valsts vēstures arhīvs saņēma finansiālu palīdzību izstādes "Kurzemes un Zemgales hercogiste – no hercoga Gotharda līdz hercogam Jēkabam" veidošanai, bet Rīgas Pieminekļu aģentūra – Rīgas Brāļu kapu Svētās uguns ikdienas aprūpei un Brāļu kapu ansambļa uzturēšanai.

Sadarbība ar vēstniecībām

AS "Latvijas Gāze" ir starptautisks uzņēmums, kas pārskata gadā atbalstīja arī dažādas diplomātisko pārstāvniecību aktivitātes. Piemēram, ar uzņēmuma palīdzību Latvijā tika nogādātas Vācijas vēstniecības Rīgā Latgales reģiona sociālās aprūpes centriem sarūpētās slimnīcu gultas.
Tāpat uzņēmums atbalstīja arī Latvijas Republikas vēstniecības Krievijas Federācijā rīkoto pieņemšanu par godu Latvijas Valsts neatkarības proklamēšanas 93.gadadienai.

Labdarībai

2011.gadā akciju sabiedrība turpināja sniegt jau par tradīciju kļuvušo palīdzību Latvijas Bērnu fondam. No atsevišķiem šī fonda rīkotajiem un uzņēmuma atbalstītajiem pasākumiem var minēt vērienīgo Ziemassvētku labdarības koncertu Rīgas Latviešu biedrības namā, kas tradicionāli notiek labdarības akcijas "Nepaej garām!" ietvaros.
No atsevišķām norisēm minams arī fonda "Bērnu veselība – mūsu nākotne" Rīgas cirkā organizētais pasākums Latvijas bērniem no bērnu patversmēm, bērnunamiem un bērniem no sociāli nelabvēlīgām ģimenēm.
Pārskata gadā palīdzību projekta "Vasaras rehabilitācijas programma – 2012 "Solis augšup"" īstenošanai saņēma arī biedrība "Latvijas bērniem ar kustību traucējumiem" un Bauskas invalīdu biedrība.
2011.gadā neizpalika atbalsts arī tādām ar vides aizsardzību saistītām organizācijām kā nodibinājumi "Engures ezera dabas parka fonds" un "Gaujas nacionālā parka fonds".
Pārskata gadā uzņēmums sadarbojās arī ar Inčukalna novadu, kura teritorijā ir izvietota Inčukalna PGK. Tika ziedoti līdzekļi Vangažu kultūras nama organizēto Bērnu aizsardzības dienas pasākumu balvu un diplomu iegādei, kā arī Jāņa Paukštello koncerta organizēšanai Vangažu kultūras namā 2011.gada novembrī valsts svētku laikā.

Sportam

AS "Latvijas Gāze" ir viens no lielākajiem sporta atbalstītājiem Latvijā, kas jau vairāk nekā desmit gadu palīdz Latvijas olimpiskās kustības un profesionālā sporta attīstībai.
Latvijas Olimpisko komiteju uzņēmums atbalsta kopš 1997.gada. Uzņēmuma atbalsts tiek izmantots, lai līdzfinansētu valsts labākos sportistus, kuri Latvijas Olimpiskās vienības sastāvā gatavojas startiem olimpiskajās spēlēs un citās profesionālā sporta sacensībās. 2011.gadā uzņēmums sniedza finansiālu palīdzību florbola, tenisa, biatlona, bobsleja, kā arī orientēšanās sporta profesionālajām organizācijām un Latvijas basketbola un volejbola izlasēm.
Latvijas Spēka atlētu federācija saņēma finansējumu Latvijas spēkavīru treniņu un sagatavošanās procesam, kā arī viņu dalībai Latvijas čempionātā un dažādās starptautiskās sacensībās. Atbalsts tika piešķirts Latvijas Spēka atlētu federācijas spēka sievas Jolantas Loginas dalībai Latvijas čempionātā un dažādās starptautiskās sacensībās.
Ar AS "Latvijas Gāze" atbalstu notika arī jauniešu, junioru un pieaugušo Latvijas valsts izlašu starti orientēšanās sporta, kā arī Latvijas Kausa posma sacensībās.
Savukārt Latvijas Sporta deju federācija saņēma finansējumu Latvijas čempionāta standartdejās un tradicionālo sacensību "Dzintarjūra" organizēšanai.

Savi basketbola čempioni

Uzņēmuma darbinieki aktīvi iesaistās arī dažādos sabiedriskos pasākumos, piemēram, Rīgas maratonā, slēpošanas maratonā "Apkārt Alaukstam" u. c. Uzņēmumam ir arī hokeja un basketbola komandas. Turklāt pārskata gadā AS "Latvijas Gāze" basketbola komanda kopvērtējumā kļuva par čempioniem Dubultamatieru līgas prestižākajā – elites – grupā.

Zinātnei

"Latvijas Gāzes" atbalsts zinātnei aizsākās 1995. gadā, laikā, kas bija īpaši skarbs studējošajiem un strādājošajiem. Kopš tā laika "Latvijas Gāzes" finansētās stipendijas saņēmuši gandrīz 170 jauni cilvēki. Kopš 2002.gada tiek pasniegtas arī Latvijas Zinātņu akadēmijas un "Latvijas Gāzes" balvas attiecīgajās inženierzinātnēs un medicīnas zinātnēs. Tā mērķis – veicināt Latvijas zinātnes un moderno tehnoloģiju attīstību gāzes, siltumtehnikas un ar tām saistītās ķīmijas tehnoloģijas nozarēs un novērtēt Latvijas zinātnieku, praktiķu un topošo zinātnieku (doktorantu) devumu. Vienlaikus tiek veicināta arī cita, ne mazāk svarīga nozare – medicīnas zinātne sirds ķirurģijas un kardioloģijas jomā.

Vides politika

Uzņēmums 2011.gadā īstenoja vides politiku, strādājot resursu optimizācijas un ekonomijas apstākļos. AS "Latvijas Gāze" vides politikas mērķi šajā laika periodā:

- sasniegt ilgtspējīgus vides aizsardzības un saimnieciskās darbības rādītājus;
- uzturēt ciešas komunikācijas saites un veicināt savstarpējo sapratni ar valsts, pašvaldību institūcijām, kā arī sabiedrību kopumā;
- veicināt personāla attīstību;
- laikus nodrošināt nozīmīgāko saimnieciskās darbības ietekmju uz vidi identifikāciju, to cēloņu analīzi un novērtēšanu;
- rūpēties par normatīvo aktu prasību apzināšanu, analīzi un ievērošanu;
- gādāt par atbilstošu rīcību ārkārtas situācijās.

Pārskata gadā uzņēmums sekmīgi pildīja vides normatīvajos aktos noteiktās prasības gan dabasgāzes uzglabāšanas, gan pārvades un sadales sistēmās.

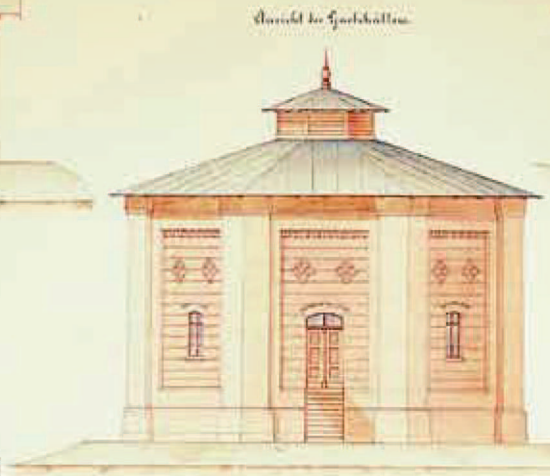
Saņemta atļauja B kategorijas piesārņojošai darbībai Inčukalna PGK

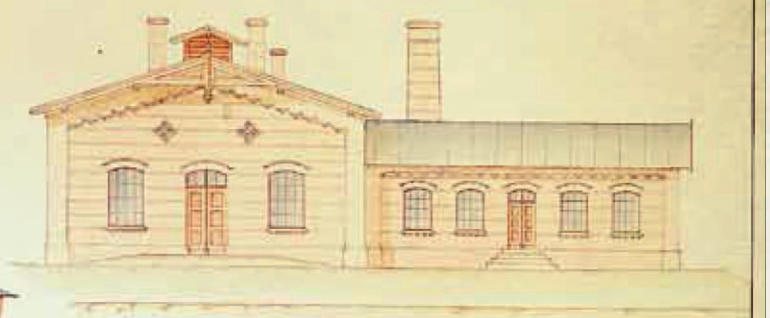
Viens no nozīmīgākiem īstenotās vides politikas rezultātiem bija pārskata gadā iegūtā Atļauja B kategorijas piesārņojošai darbībai Nr. VA11IB00021, ko saņēma Inčukalna PGK. Atļauju izsniedza Valmieras reģionālā vides pārvalde. Pārskata gadā beidzās objektam iepriekš izsniegtās atļaujas termiņš. Lai iegūtu jaunu atļauju atbilstoši spēkā esošo vides normatīvo aktu prasībām, uzņēmuma ekspluatācijas un tehniskajā daļā tika izstrādāts dokuments, kurā identificēti un vispusīgi aprakstīti Inčukalna pazemes gāzes krātuvē esošo tehnoloģisko objektu izdalīto emisiju avoti. Minētajiem avotiem tika aprēķināti un pamatoti emisiju lielumi, pamatojoties uz to, uzņēmums varēja pieprasīt un saņemt atbilstošos emisiju limitus.

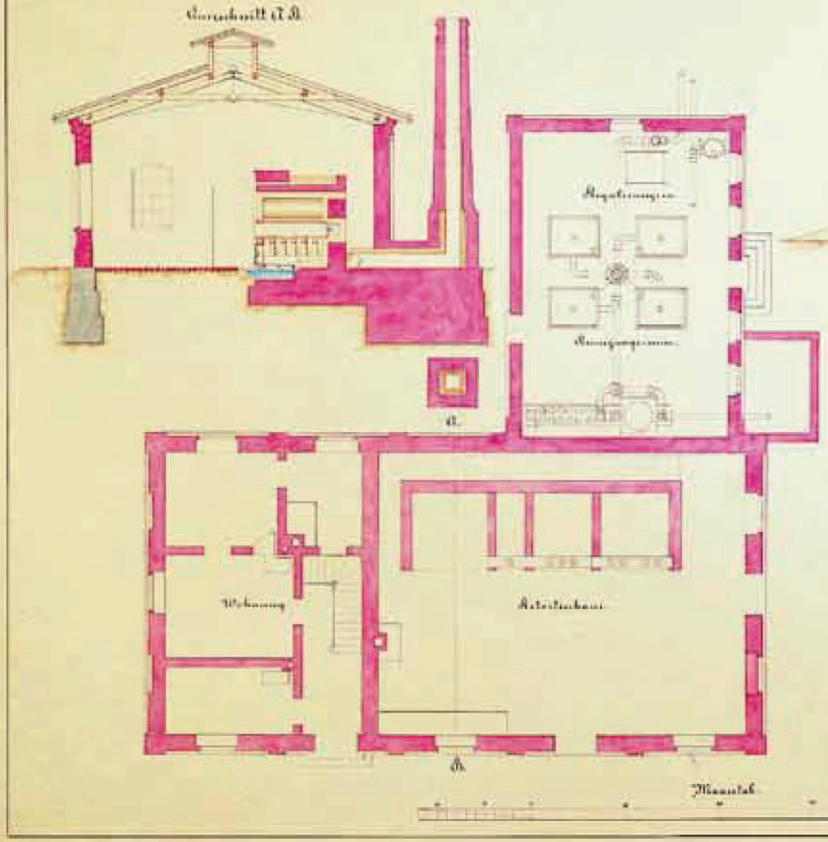
Palielināts bezmaksas piešķirto siltumnīcefekta gāzu emisijas kvotu apmērs

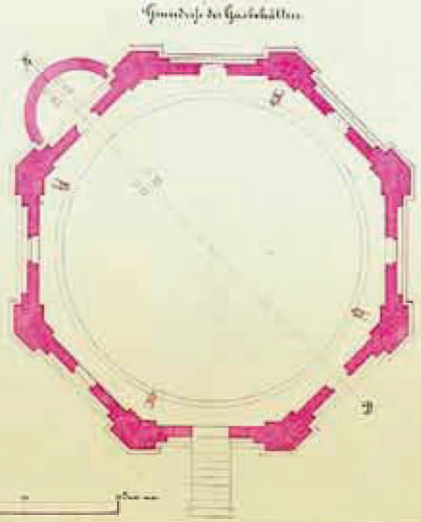
Inčukalna PGK darbību skar arī cits atbildīgo valsts institūciju lēmums. Gan vides, gan arī ekonomikas jomā uzņēmumam kopumā nozīmīgs bija 2011.gada 2.septembrī pieņemtais Latvijas Republikas Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrijas (VARAM) lēmums Nr. 40, ar kuru Inčukalna PGK sadedzināšanas iekārtām tika palielināts bezmaksas piešķirto siltumnīcefekta gāzu (SEG) emisijas kvotu skaits. VARAM lēmums attiecas uz laika periodu no 2008. līdz 2012.gadam, un SEG emisijas kvotu palielinājums ir 20%. Līdz ar šī lēmuma pieņemšanu AS "Latvijas Gāze" pilnā apmērā ir saņēmusi Inčukalna PGK pamatoto un pieprasīto SEG emisijas kvotu daudzumu laika periodam līdz 2012.gadam.

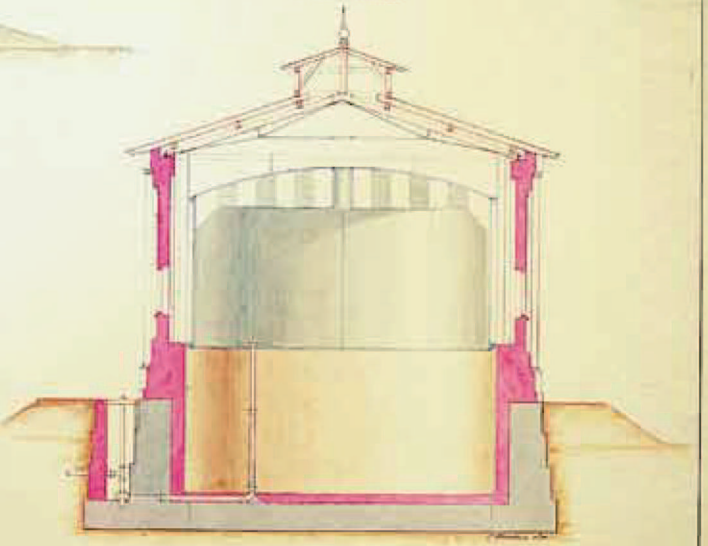
GASWERK
DER
MITAUER VORSTADT zu RIGA.











VALDES ZIŅOJUMS

Sabiedrības darbība pārskata gadā

Akciju sabiedrība "Latvijas Gāze" (turpmāk – Sabiedrība) ir energoapgādes uzņēmums, kas nodarbojas ar dabasgāzes pārvadi, uzglabāšanu, sadali un tirdzniecību. 1997.gadā Latvijas Republikas Energoapgādes regulēšanas padome izsniedza Sabiedrībai ekskluzīvas licences regulējamo sabiedrisko pakalpojumu sniegšanai līdz 2017.gada 10.februārim. 2007.gada 31.janvārī Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – SPRK) Padome izsniedza Sabiedrībai licenci dabasgāzes tirdzniecībai līdz 2012.gada 10.februārim. Licenci dabasgāzes tirdzniecībai no 2012.gada 11.februāra līdz 2017.gada 10.februārim SPRK Padome izsniedza 2012.gada 12.janvārī. Saskaņā ar Enerģētikas likumu Sabiedrība ir dabasgāzes apgādes sistēmas operators, kas, nepieļaujot sistēmas jaudas pārslodzes, nodrošina nepārtrauktu un drošu dabasgāzes piegādi Latvijas lietotājiem. Pārskata gadā lietotājiem tika piegādāti 1561,4 milj. m^3 dabasgāzes. Salīdzinājumā ar 2010.gadu dabasgāzes realizācija m^3 samazinājās par 12,7%. Dabasgāzes tirdzniecības apmēru samazinājums saistīts ar salīdzinoši augsto gaisa temperatūru 2011. gada 4.ceturksnī, kā arī ar siltumapgādes uzņēmumu investīcijām atjaunojamo energoresursu izmantošanā un daļēju fosilā kurināmā aizstāšanu ar šķeldu. Jau vairākus gadus Latvijai noteiktās dabasgāzes iepirkuma cenas ir sasniegušas Eiropas valstu dabasgāzes tirgus līmeni, un 2011.gadā tās ietekmēja vairs tikai naftas produktu kotāciju izmaiņas biržā, valūtu vērtības attiecības un gāzes piegādes plūsmas. 2011.gadā dabasgāze lietotājiem tika pārdota par SPRK Padomes 2008.gada 24.jūlija lēmumā Nr. 247 "Par akciju sabiedrības "Latvijas Gāze" dabasgāzes apgādes tarifiem" noteiktajiem dabasgāzes tirdzniecības gala tarifiem, kas saskaņā ar SPRK Padomes 2010. gada 2.jūnija lēmumu Nr. 258 "Par lēmuma Nr. 247 piemērošanas kārtību" ir noteikti bez akcīzes nodokļa. Piemērojamie dabasgāzes diferencētie tirdzniecības gala tarifi sastāv no divām daļām: fiksētiem regulēto pakalpojumu tarifiem un dabasgāzes tirdzniecības cenas, kas mainās ar Ls 5/tūkst. nm^3 soli atkarībā no faktiskajām dabasgāzes iepirkuma izmaksām. Lietotājiem ar dabasgāzes patēriņa apmēru virs 25 tūkst. nm^3 piemērojamais dabasgāzes tirdzniecības gala tarifs mainās katru mēnesi, bet lietotājiem ar dabasgāzes patēriņu līdz 25 tūkst. nm^3 gadā – reizi pusgadā, ar 1.janvāri un 1.jūliju. 2011.gadā dabasgāzes tirdzniecības gala tarifi dabasgāzes lietotājiem mainījās arī nodokļu izmaiņu dēļ, jo ar 2011.gada 1.jūliju tika atcelta PVN pazemināta likme mājsaimniecībām piegādātajai dabasgāzei, bet dabasgāzei, ko izmantoja par kurināmo, tika piemērots akcīzes nodoklis Ls 12/tūkst. nm^3 (EUR 17,1/tūkst. nm^3).

2011.gadā Sabiedrība lietotājiem pārdeva dabasgāzi un sniedza pakalpojumus par Ls 353,3 milj. (EUR 502,8 milj.), tas būtiski neatšķiras no 2010.gada neto apgrozījuma; izdevumi (bez administratīvajām izmaksām) – Ls 311,6 milj. (EUR 443,3 milj.) un bruto peļņa – Ls 41,7 milj. (EUR 59,5 milj.). Neto apgrozījuma struktūras izmaiņas saistītas ar dabasgāzes realizācijas apmēra un dabasgāzes tirdzniecības cenas izmaiņām, kā arī ar Inčukalna pazemes gāzes krātuves (turpmāk – Inčukalna PGK) izmantošanas efektivitātes paaugstināšanu.

2011.gada sezonā Inčukalna PGK iesūknēja 2,26 mljrd. m^3 dabasgāzes, bet izsūknēja 2,02 mljrd. m^3. Salīdzinot ar 2011.gada sezonu, iesūknētās dabasgāzes apmērs pieauga par 11,3%, bet izsūknētās – palika iepriekšējās sezonas līmenī.

2011.gadu Sabiedrība beidza ar Ls 27,2 milj. (EUR 38,7 milj.) neto peļņu, kas bija par Ls 0,7 milj. (EUR 1 milj.) jeb 2,6% lielāka nekā 2010.gadā – Ls 26,5 milj. (EUR 37,7 milj.). Neto rentabilitāte 2011.gadā bija 7,7%, bet 2010.gadā – 7,5%. 2011.gadā Sabiedrība investēja Ls 19,7 milj. (EUR 28 milj.) gāzapgādes sistēmas modernizācijā un jaunu pamatlīdzekļu izveidošanā. 29,4% kopējo investīciju tika izlietoti maģistrālo gāzesvadu sistēmas modernizācijai, 38,8% – Inčukalna PGK ekspluatācijas drošības paaugstināšanai un iekārtu modernizācijai, bet 25,4% – sadales tīklu paplašināšanai un pamatlīdzekļu atjaunošanai. Kopējais gazificēto objektu skaits gada beigās sasniedza 442,6 tūkst. 2010.gada 17.augustā Sabiedrība saņēma Eiropas Komisijas (turpmāk – EK) 2010.gada 13.augusta lēmumu Nr. C(2010) 5554 par finansiālā granta piešķiršanu akcijai Nr. EEPR-2009-INTg-RF-LV-LT-I2.566527/ I2.566531/ SI2.566541/SI2.566543

saskaņā ar EK Regulu Nr. 663/2009 par gāzes un elektroenerģijas starpsavienojumiem. Ar šo lēmumu tika piešķirti Ls 7 milj. (EUR 10 milj.) Inčukalna PGK 15 urbumu modernizācijai, gāzes pārvada zem Daugavas un virzuļa pieņemšanas kameras izbūvei, lai stabilizētu dabasgāzes piegādes starp Lietuvu un Latviju neparedzētās ārkārtas situācijās.

2010.gadā Inčukalna PGK tika pabeigta četru urbumu rekonstrukcija, bet pārskata periodā – vienpadsmit. Pārskata gadā apgūti Ls 5,5 milj. (EUR 7,8 milj.). 2011. gadā tika pabeigta arī gāzes sausināšanas mezgla KC-1 rekonstrukcija. Objekts ekspluatācijā tika nodots 2012.gada janvārī. Projekta kopējās izmaksas sasniedza Ls 8,8 milj. (EUR 12,5 milj.), no tiem pārskata gadā apgūti Ls 1,2 milj. (EUR 1,7 milj.).

Turpinās maģistrālo gāzesvadu diagnostikā konstatēto bojājumu novēršanas darbi. Gāzesvadu renovācijai izlietoti Ls 1,3 milj. (EUR 1,8 milj.). Pabeigta zemūdens gāzesvada zem Daugavas un virzuļa pieņemšanas kameras izbūve. Pārskata gadā apgūti Ls 2,1 milj. (EUR 3 milj.). Objekta kopējās izmaksas – Ls 5,8 milj. (EUR 8,3 milj.).

Sadales gāzesvadu būvniecībai 2011.gadā izlietoti Ls 0,7 milj. (EUR 1 milj.). 2011.gadā tika pabeigts gāzesvada izolācijas remonts no GRS "Rīga-2" līdz GRS "Ziemeļi". Kopējās projekta izmaksas – Ls 0,8 milj. (EUR 1,1 milj.), pārskata gadā apgūti Ls 0,7 milj. (EUR 1 milj.).

2011.gadā tika sākta GRS "Rīga-2" rekonstrukcija, paredzot izbūvēt divus jaunus konteinera tipa gāzes regulēšanas punktus (GRP) – kopējās projekta izmaksas Ls 0,9 milj. (EUR 1,3 milj.). Pārskata gadā apgūti Ls 0,4 milj. (EUR 0,6 milj.), darbus plānots pabeigt 2012.gadā.

2011.gadā pabeigta 2010.gadā sākta gāzesvada nomaiņa Liepājā, Brīvības ielā. Projekta kopējās izmaksas ir Ls 0,5 milj. (EUR 0,7 milj.), pārskata gadā apgūti Ls 0,2 milj. (EUR 0,3 milj.).

Pētniecības un attīstības pasākumi

Lai ilgtermiņā nodrošinātu nepārtrauktu dabasgāzes piegādi lietotājiem un drošu gāzapgādes sistēmas ekspluatāciju, Sabiedrība ir izstrādājusi Pasākumu plānu akciju sabiedrības "Latvijas Gāze" gāzapgādes sistēmas drošības paaugstināšanai no 2010. līdz 2015.gadam. Tas ir sagatavots, pamatojoties uz Krievijas uzņēmumu "Gazobezopasnostj" un "Ļentransgaz", institūtu VNIIGAZ un "Giprospecgaz", kā arī uz Vācijas uzņēmumu "Pipeline Engineering GmbH", "Untergrundspeicher und Geotechnologie – Systeme GmbH", "E. ON Engineering GmbH", "E. ON Ruhrgas International AG" u. c. sadarbības partneru atzinumiem par iekārtu tehnisko stāvokli un modernizācijas iespējām. Pasākumu plāns paredz investīcijas drošības paaugstināšanā kopsummā par Ls 50,6 milj. (EUR 72 milj.). Tas pamatā iekļauj projektus, kuru realizācija nepieciešama sistēmas ekspluatācijas drošības paaugstināšanai, jaunu objektu gazifikācijai un gāzes piegādes stabilitātes palielināšanai visā reģionā. Pārskata gadā AAS "Gazprom VNIIGAZ" izstrādāja Inčukalna PGK modernizācijas programmu līdz 2025. gadam. Koncepcijā izskatīti divi attīstības scenāriji – ar un bez uzglabājamās dabasgāzes apmēra palielināšanas. Izmaksas attiecīgi prognozētas Ls 253 milj. (EUR 360 milj.) vai Ls 133,5 milj. (EUR 190 milj.) apmērā.

Finanšu risku vadība

Sabiedrības darbība ir pakļauta dažādiem finanšu riskiem, tostarp kredītriskam un ārvalstu valūtu kursu un procentu likmju svārstību riskiem. Sabiedrības vadība cenšas minimizēt potenciālo finanšu risku negatīvo ietekmi uz Sabiedrības finansiālo stāvokli. Sabiedrība nav tieši pakļauta ārvalstu valūtu kursu svārstību riskam, jo gāzes iepirkuma cena tiek noteikta USD, bet pēc tam pārrēķināta EUR, savukārt gāzes realizācijas tarifi ir noteikti Ls. Norēķini par piegādāto gāzi notiek EUR. Tā kā ar 2005.gada 1.janvāri lata kurss ir piesaistīts eiro kursam, Ls/EUR kursa svārstības ir ierobežotas, un to būtiska ietekme uz turpmākajiem finanšu rezultātiem netiek paredzēta. Gāzes iepirkuma cenu izmaiņas USD atkarībā no naftas produktu kotācijas nosedz SPRK apstiprinātie dabasgāzes tirdzniecības tarifi, kas līdz noteiktam līmenim nosedz gan Ls/EUR, gan EUR/USD kursu svārstības. Ārvalstu valūtu kursu svārstību risks, kas saistīts ar parādiem piegādātājiem, tiek kontrolēts, glabājot būtisku naudas līdzekļu daļu attiecīgās valūtas depozītos. Pārskata gada beigās Sabiedrībai nav aizņēmumu, līdz ar to tā nav pakļauta procentu likmju svārstību riskam. Kredītriskam pakļautos finanšu aktīvus galvenokārt veido pircēju un pasūtītāju parādi un naudas līdzekļi. Sabiedrība ir pakļauta lielai kredītriska koncentrācijas pakāpei, jo būtiska neto apgrozījuma daļa attiecas uz ierobežotu klientu skaitu. Četri no Sabiedrības klientiem veido līdz pat 52,9% (2010.g. – 54,5%) realizācijas apmēra, viens no šo debitoru parādiem 2011.gada 31.decembrī bija 21,8% (2010.g. – 22,1%), otrais un trešais lielākais debitoru parāds veidoja attiecīgi 6,9% un 6,7% (2010.g. – 7,5% un 5,8%) no kopējā debitoru parādu apjoma.

Sabiedrība ir ieviesusi un ievēro tādu kredītpolitiku, kas paredz preces uz kredīta pārdot tikai klientiem ar labu kredītvēsturi, kontrolējot katram klientam noteikto kredīta apmēru. Pircēju un pasūtītāju parādi tiek uzrādīti atgūstamajā vērtībā. Sabiedrības partneri naudas darījumos ir vietējās finanšu institūcijas ar atbilstošu kredītvēsturi.

Sabiedrība ievēro piesardzīgu likviditātes riska vadību, nodrošinot atbilstošu kredītresursu pieejamību saistību nokārtošanai noteiktajos termiņos.

Apstākļi un notikumi pēc pārskata gada beigām

Laika periodā kopš pārskata gada pēdējās dienas nav bijuši notikumi, kas būtiski ietekmētu Sabiedrības finansiālo stāvokli 2011.gada 31.decembrī.
2012.gada 23.janvārī Valde pieņēma lēmumu slēgt līgumu ar AS "BDO" par Sabiedrības pamatlīdzekļu pārvērtēšanu pēc stāvokļa 2012.gada 1.februārī, izmantojot izmaksu (amortizēto aizvietošanas) metodi.

Valdes ieteiktā 2011.gada peļņas sadale

	2011 Ls	2011 EUR
Pārskata gada peļņa	27 175 200	38 666 826
Sadalei nepieejamā peļņas daļa (saistībā ar pamatlīdzekļu pārvērtēšanu nerealizētie atliktā nodokļa ieņēmumi)	(1 478 951)	(2 104 358)
Sadalāmā peļņas daļa	25 696 249	36 562 468
Ieteiktā peļņas sadale:		
dividendes dalībniekiem (80,8%)	21 945 000	31 224 922
dividendes par vienu akciju (Ls/1 akciju)	0,55	0,783
Statūtos noteiktās rezerves	3 751 249	5 337 546

Atsevišķiem Sabiedrības Padomes un Valdes locekļiem pieder akcijas un daļas vairākās Latvijas Republikas Uzņēmumu reģistrā reģistrētās sabiedrībās un viņi tajās pilda vadības funkcijas. Pārskata gada laikā Sabiedrība nav veikusi būtiska apmēra darījumus (izņemot finanšu pārskatā minētos) ar šīm sabiedrībām.

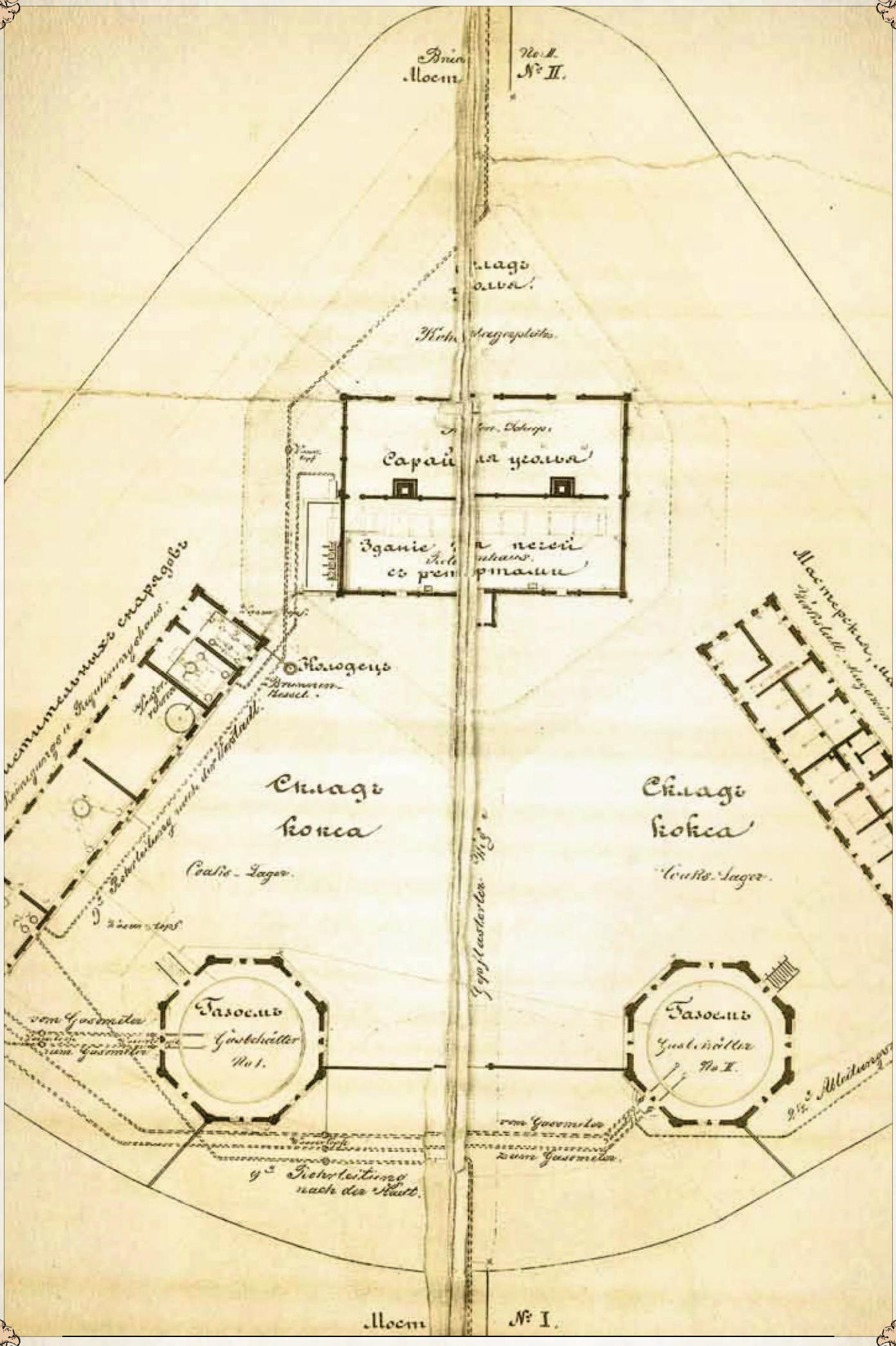
Informācija par Sabiedrības Valdes un Padomes locekļu īpašumā esošajām Sabiedrības akcijām ir pieejama Sabiedrības Valdē.

Nākotnes perspektīva

Pamatojoties uz iepriekšējos gados un pārskata gadā veiktajiem ieguldījumiem sistēmas ekspluatācijas drošības paaugstināšanā, gāzesvadu tīkla paplašināšanā un jaunu klientu piesaistē, kā arī ņemot vērā situāciju kurināmā tirgū Latvijā, Sabiedrības Valde uzskata, ka Sabiedrība arī 2012.gadā turpinās sekmīgi attīstīties un ieņems stabilu vietu kurināmā piegādes tirgū.

Valdes priekšsēdētājs
A. Dāvis

Valdes sēdes protokols Nr. 18 (2012)
Rīgā 2012.gada 27.aprīlī



Rīgas pirmās gāzes fabrikas projekts – situācijas plāns. Autors A. Kīnels. 1859.gada janvārī.

SAĪSINĀTAIS FINANŠU PĀRSKATS

Peļņas vai zaudējumu aprēķins par 2011.gadu

		2011 Ls	2010 Ls	2011 EUR	2010 EUR
1	Neto apgrozījums	353 338 171	353 345 051	502 754 923	502 764 712
2	Pārdotās produkcijas ražošanas izmaksas	(311 576 638)	(314 673 148)	(443 333 615)	(447 739 551)
3	**Bruto peļņa**	**41 761 533**	**38 671 903**	**59 421 308**	**55 025 161**
5	Administrācijas izmaksas	(7 053 909)	(7 093 340)	(10 036 808)	(10 092 914)
6	Pārējie saimnieciskās darbības ieņēmumi	2 040 854	2 193 068	2 903 873	3 120 455
7	Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas	(2 900 792)	(3 031 124)	(4 127 455)	(4 312 900)
10	Pārējie procentu ieņēmumi un tamlīdzīgi ieņēmumi	1 496 999	2 602 591	2 130 038	3 703 153
11	Ilgtermiņa finanšu ieguldījumu un īstermiņa vērtspapīru vērtības izmaiņas	912	(666)	1 298	(948)
12	Procentu maksājumi un tamlīdzīgas izmaksas	(1 151 672)	(2 605 893)	(1 638 682)	(3 707 852)
13	Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem debitoru parādiem, neto	(2 801 572)	951 855	(3 986 278)	1 354 368
14	Uzkrājumi novecojušiem un lēnas apgrozības krājumiem, neto	39 570	(360 508)	56 303	(512 957)
16	**Peļņa pirms nodokļiem**	**31 431 923**	**31 327 886**	**44 723 597**	**44 575 566**
17	Uzņēmumu ienākuma nodoklis par pārskata gadu	(4 753 241)	(5 877 826)	(6 763 253)	(8 363 393)
18	Atliktais nodoklis	1 263 448	1 771 001	1 797 725	2 519 908
19	Pārējie nodokļi	(766 930)	(754 679)	(1 091 243)	(1 073 812)
20	**Pārskata gada peļņa**	**27 175 200**	**26 466 382**	**38 666 826**	**37 658 269**
	Nerealizētie atliktā nodokļa ieņēmumi saistībā ar pamatlīdzekļu pārvērtēšanu	(1 478 951)	(1 544 136)	(2 104 358)	(2 197 108)
	Sadalāmā pārskata gada peļņa	**25 696 249**	**24 922 246**	**36 562 468**	**35 461 161**

Bilance 2011.gada 31.decembrī (1)

	31.12.2011. Ls	31.12.2010. Ls	31.12.2011. EUR	31.12.2010. EUR
Aktīvs				
Ilgtermiņa ieguldījumi				
I. Nemateriālie ieguldījumi:				
2. Koncesijas, patenti, licences, preču zīmes un tamlīdzīgas tiesības	2 031 326	2 083 740	2 890 316	2 964 895
5. Avansa maksājumi par nemateriālajiem ieguldījumiem	44 624	145 501	63 494	207 029
Nemateriālie ieguldījumi kopā:	**2 075 950**	**2 229 241**	**2 953 810**	**3 171 924**
II. Pamatlīdzekļi:				
1. Zemes gabali, ēkas, būves, gāzes transportēšanas sistēma	262 369 659	258 558 421	373 318 392	367 895 489
3. Iekārtas un mašīnas	37 099 668	38 540 368	52 788 072	54 838 004
4. Pārējie pamatlīdzekļi	4 843 090	4 958 457	6 891 096	7 055 247
5. Avansa maksājumi par pamatlīdzekļiem un nepabeigto celtniecības objektu izmaksas	10 817 467	14 932 379	15 391 869	21 246 862
Pamatlīdzekļi kopā:	**315 129 884**	**316 989 625**	**448 389 429**	**451 035 602**
V. Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi:				
3. Līdzdalība asociēto sabiedrību kapitālā	80	80	114	114
5. Pārējie vērtspapīri un ieguldījumi	4 033	3 121	5 738	4 440
9. Ilgtermiņa citi debitori	1 894 315	-	2 695 368	-
Ilgtermiņa finanšu ieguldījumi kopā:	**1 898 428**	**3 201**	**2 701 220**	**4 554**
Ilgtermiņa ieguldījumi kopā:	**319 104 262**	**319 222 067**	**454 044 459**	**454 212 080**
Apgrozāmie līdzekļi				
I. Krājumi:				
1. Izejvielas, pamatmateriāli un palīgmateriāli	38 590 703	10 975 404	54 909 623	15 616 593
5. Avansa maksājumi par precēm	38 037 043	24 228 064	54 121 836	34 473 429
Krājumi kopā:	**76 627 746**	**35 203 468**	**109 031 459**	**50 090 022**
III. Debitori:				
1. Pircēju un pasūtītāju parādi	27 522 037	35 551 434	39 160 331	50 585 133
3. Saistīto uzņēmumu parādi	1 358 799	1 483 215	1 933 397	2 110 425
4. Citi debitori	4 485 452	386 220	6 382 223	549 542
7. Nākamo periodu izmaksas	414 056	431 190	589 149	613 528
Debitori kopā:	**33 780 344**	**37 852 059**	**48 065 100**	**53 858 628**
IV. Īstermiņa finanšu ieguldījumi:				
5. Pārējie vērtspapīri un ieguldījumi	198	198	282	282
9. Termiņnoguldījumi	9 206 732	-	13 100 000	-
Īstermiņa finanšu ieguldījumi kopā:	**9 206 930**	**198**	**13 100 282**	**282**
V. Nauda:	**25 057 210**	**37 572 880**	**35 653 197**	**53 461 392**
Apgrozāmie līdzekļi kopā:	**144 672 230**	**110 628 605**	**205 850 038**	**157 410 324**
Aktīvu kopsumma	**463 776 492**	**429 850 672**	**659 894 497**	**611 622 404**

Bilance 2011.gada 31.decembrī (2)

	31.12.2011. Ls	31.12.2010. Ls	31.12.2011. EUR	31.12.2010. EUR
Pasīvs				
Pašu kapitāls:				
1. Akciju kapitāls (pamatkapitāls)	39 900 000	39 900 000	56 772 585	56 772 585
2. Akciju emisijas uzcenojums	14 320 210	14 320 210	20 375 823	20 375 823
3. Ilgtermiņa ieguldījumu pārvērtēšanas rezerve	184 963 409	185 612 319	263 179 221	264 102 536
5. Rezerves:				
c) sabiedrības statūtos noteiktās rezerves	69 048 633	64 076 387	98 247 353	91 172 485
6. Nesadalītā peļņa				
a) iepriekšējo gadu nesadalītā peļņa	10 129 312	8 585 176	14 412 713	12 215 605
b) pārskata gada nesadalītā peļņa	27 175 200	26 466 382	38 666 826	37 658 269
Pašu kapitāls kopā:	**345 536 764**	**338 960 474**	**491 654 521**	**482 297 303**
Kreditori:				
Ilgtermiņa kreditori:				
12. Nākamo periodu ieņēmumi	20 340 917	13 855 294	28 942 517	19 714 307
15. Uzkrājumi pēcnodarbinātības un citām saistībām pret darbiniekiem	4 274 254	5 207 023	6 081 716	7 408 926
16. Atliktā nodokļa saistības	26 443 882	27 821 844	37 626 253	39 586 917
Ilgtermiņa kreditori kopā:	**51 059 053**	**46 884 161**	**72 650 486**	**66 710 150**
Īstermiņa kreditori:				
5. No pircējiem saņemtie avansi	7 795 197	5 384 991	11 091 567	7 662 152
6. Parādi piegādātājiem un darbuzņēmējiem	35 643 649	10 587 192	50 716 344	15 064 218
8. Parādi saistītajām sabiedrībām	16 672	1 146 560	23 722	1 631 408
10. Nodokļi un valsts sociālās apdrošināšanas obligātas iemaksas	11 506 488	12 594 348	16 372 257	17 920 143
11. Pārējie kreditori	568 802	581 615	809 333	827 564
12. Nākamo periodu ieņēmumi	5 438 055	7 565 290	7 737 655	10 764 438
15. Uzkrātās saistības	6 211 812	6 146 041	8 838 612	8 745 028
Īstermiņa kreditori kopā:	**67 180 675**	**44 006 037**	**95 589 490**	**62 614 951**
Kreditori kopā:	**118 239 728**	**90 890 198**	**168 239 976**	**129 325 101**
Pasīvu kopsumma	**463 776 492**	**429 850 672**	**659 894 497**	**611 622 404**

Pašu kapitāla izmaiņu pārskats par 2011.gadu

	Akciju kapitāls Ls	Akciju emisijas uzcenojums Ls	Ilgtermiņa ieguldījumu pārvērtēšanas rezerve Ls	Sabiedrības statūtos noteiktās rezerves Ls	Nesadalītā peļņa Ls	Kopā Ls
Atlikums 2009. gada 31.decembrī	**39 900 000**	**14 320 210**	**186 218 357**	**61 706 378**	**26 915 185**	**329 060 130**
Dividendes	-	-	-	-	(15 960 000)	(15 960 000)
Pārnests uz rezervēm	-	-	-	2 370 009	(2 370 009)	-
Pamatlīdzekļu pārvērtēšana	-	-	80 974	-	-	80 974
Atliktā nodokļa saistības no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas	-	-	(12 146)	-	-	(12 146)
Izslēgti pārvērtētie pamatlīdzekļi	-	-	(793 960)	-	-	(793 960)
Atliktais nodoklis no izslēgtajiem pārvērtētajiem pamatlīdzekļiem	-	-	119 094	-	-	119 094
Pārskata gada peļņa	-	-	-	-	26 466 382	26 466 382
Atlikums 2010. gada 31.decembrī	**39 900 000**	**14 320 210**	**185 612 319**	**64 076 387**	**35 051 558**	**338 960 474**
Dividendes	-	-	-	-	(19 950 000)	(19 950 000)
Pārnests uz rezervēm	-	-	-	4 972 246	(4 972 246)	-
Pamatlīdzekļu pārvērtēšana	-	-	938 036	-	-	938 036
Atliktā nodokļa saistības no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas	-	-	(140 705)	-	-	(140 705)
Izslēgti pārvērtētie pamatlīdzekļi	-	-	(1 701 460)	-	-	(1 701 460)
Atliktais nodoklis no izslēgtajiem pārvērtētajiem pamatlīdzekļiem	-	-	255 219	-	-	255 219
Pārskata gada peļņa	-	-	-	-	27 175 200	27 175 200
Atlikums 2011. gada 31.decembrī	**39 900 000**	**14 320 210**	**184 963 409**	**69 048 633**	**37 304 512**	**345 536 764**

Pašu kapitāla izmaiņu pārskats par 2011.gadu (turpinājums)

	Akciju kapitāls EUR	Akciju emisijas uzcenojums EUR	Ilgtermiņa ieguldījumu pārvērtēšanas rezerve EUR	Sabiedrības statūtos noteiktās rezerves EUR	Nesadalītā peļņa EUR	Kopā EUR
Atlikums 2009. gada 31.decembrī	**56 772 585**	**20 375 823**	**264 964 851**	**87 800 266**	**38 296 858**	**468 210 383**
Dividendes	-	-	-	-	(22 709 034)	(22 709 034)
Pārnests uz rezervēm	-	-	-	3 372 219	(3 372 219)	-
Pamatlīdzekļu pārvērtēšana	-	-	115 215	-	-	115 215
Atliktā nodokļa saistības no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas	-	-	(17 282)	-	-	(17 282)
Izslēgti pārvērtētie pamatlīdzekļi	-	-	(1 129 703)	-	-	(1 129 703)
Atliktais nodoklis no izslēgtajiem pārvērtētajiem pamatlīdzekļiem	-	-	169 455	-	-	169 455
Pārskata gada peļņa	-	-	-	-	37 658 269	37 658 269
Atlikums 2010. gada 31.decembrī	**56 772 585**	**20 375 823**	**264 102 536**	**91 172 485**	**49 873 874**	**482 297 303**
Dividendes	-	-	-	-	(28 386 293)	(28 386 293)
Pārnests uz rezervēm	-	-	-	7 074 868	(7 074 868)	-
Pamatlīdzekļu pārvērtēšana	-	-	1 334 705	-	-	1 334 705
Atliktā nodokļa saistības no pamatlīdzekļu pārvērtēšanas	-	-	(200 205)	-	-	(200 205)
Izslēgti pārvērtētie pamatlīdzekļi	-	-	(2 420 959)	-	-	(2 420 959)
Atliktais nodoklis no izslēgtajiem pārvērtētajiem pamatlīdzekļiem	-	-	363 144	-	-	363 144
Pārskata gada peļņa	-	-	-	-	38 666 826	38 666 826
Atlikums 2011. gada 31.decembrī	**56 772 585**	**20 375 823**	**263 179 221**	**98 247 353**	**53 079 539**	**491 654 521**

Izmaiņas statūtos noteiktajās rezervēs var veikt tikai ar akcionāru lēmumu. Pārvērtēšanas rezerve un akciju emisijas uzcenojums nevar sadalīt dividendēs.

Naudas plūsmas pārskats par 2011.gadu

	2011 Ls	2010 Ls	2011 EUR	2010 EUR
I. Pamatdarbības naudas plūsma				
1. Peļņa pirms nodokļiem	31 431 923	31 327 886	44 723 597	44 575 566
Korekcijas:				
- Pamatlīdzekļu nolietojums un nemateriālo ieguldījumu vērtības norakstījumi	21 213 887	21 027 365	30 184 642	29 919 244
- Faktisko un prognozēto dabasgāzes iepirkuma izmaksu novirze un ienākumi no līdzdalības maksas	(2 943 988)	6 167 075	(4 188 918)	8 774 957
- uzkrājumu krājumiem izmaiņas	(39 570)	360 508	(56 303)	512 957
- uzkrājumu ilgtermiņa finanšu ieguldījumiem izmaiņas	(912)	666	(1 298)	948
- uzkrāto saistību piemaksai par pārskata gada rezultātiem izmaiņas	(16 400)	(278 000)	(23 336)	(395 558)
- uzkrāto saistību atvaļinājumiem izmaiņas	(27 479)	96 490	(39 099)	137 292
- citu uzkrāto saistību izmaiņas	109 650	35 933	156 019	51 128
- uzkrāto pēcnodarbinātības un citu saistību pret darbiniekiem izmaiņas	(932 769)	791 039	(1 327 210)	1 125 546
- pārējie procentu un tamlīdzīgi ieņēmumi	(1 496 999)	(2 602 591)	(2 130 038)	(3 703 153)
- procentu un tamlīdzīgas izmaksas	1 151 672	2 605 893	1 638 682	3 707 852
- peļņa no pamatlīdzekļu pārdošanas	(465 515)	(525 131)	(662 368)	(747 194)
Korekcijas:				
Pircēju un pasūtītāju parādu samazinājums / (pieaugums)	8 157 898	(14 831 884)	11 607 643	(21 103 870)
Krājumu atlikumu (pieaugums) / samazinājums	(41 186 825)	48 717 219	(58 603 572)	69 318 358
Parādu piegādātājiem pieaugums / (samazinājums)	23 926 568	(48 856 575)	34 044 439	(69 516 643)
Citu debitoru samazinājums	4 074 504	2 373 200	5 797 497	3 376 760
Citu kreditoru samazinājums	(2 964 331)	(4 891 431)	(4 217 864)	(6 959 878)
3. Bruto pamatdarbības naudas plūsma	**39 991 314**	**41 517 662**	**56 902 513**	**59 074 312**
Procentu un tamlīdzīgi ieņēmumi	1 184 259	2 671 503	1 685 049	3 801 206
Uzņēmumu ienākuma nodokļa maksājumi	(8 415 173)	(3 290 742)	(11 973 712)	(4 682 304)
6. Pamatdarbības neto naudas plūsma	**32 760 400**	**40 898 423**	**46 613 850**	**58 193 214**
II. Ieguldīšanas darbības naudas plūsma				
Pamatlīdzekļu un nemateriālo ieguldījumu iegāde	(19 709 075)	(23 303 560)	(28 043 487)	(33 157 979)
Ieņēmumi no pamatlīdzekļu pārdošanas	37 360	127 730	53 158	181 743
Termiņnoguldījumu ar sākotnējo termiņu virs 90 dienām palielinājums, neto	(9 206 732)	-	(13 100 000)	-
9. Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma	**(28 878 447)**	**(23 175 830)**	**(41 090 329)**	**(32 976 236)**
III. Finansēšanas darbības naudas plūsma				
Saņemtais līdzfinansējums no EK	3 552 377	-	5 054 577	-
Izmaksātās dividendes	(19 950 000)	(15 960 000)	(28 386 293)	(22 709 034)
7. Finansēšanas darbības neto naudas plūsma	**(16 397 623)**	**(15 960 000)**	**(23 331 716)**	**(22 709 034)**
Neto naudas un tās ekvivalentu (samazinājums) / palielinājums pārskata gadā	**(12 515 670)**	**1 762 593**	**(17 808 195)**	**2 507 944**
Naudas un tās ekvivalentu atlikums pārskata gada sākumā	37 572 880	35 810 287	53 461 392	50 953 448
Naudas un tās ekvivalentu atlikums pārskata gada beigās	**25 057 210**	**37 572 880**	**35 653 197**	**53 461 392**

Grāmatvedības politika

(a) Informācija par Sabiedrību

Akciju sabiedrības "Latvijas Gāze" juridiskā adrese ir Vagonu iela 20, Rīga. Sabiedrība ir reģistrēta Komercreģistrā ar vienoto reģistrācijas numuru 4000 300 0642. Sabiedrības lielākie akcionāri ir "E. ON Ruhrgas International AG", kam pieder 47,23% no Sabiedrības akciju kapitāla, "Gazprom" AAS, kam pieder 34,0% no Sabiedrības akciju kapitāla, un "ITERA Latvija" SIA, kam pieder 16,0% no Sabiedrības akciju kapitāla. Sabiedrības Valdes locekļi ir Adrians Dāvis (Valdes priekšsēdētājs), Aleksandrs Mihejevs (Valdes loceklis, Valdes priekšsēdētāja vietnieks), Jorgs Tumats (Valdes loceklis, Valdes priekšsēdētāja vietnieks), Anda Ulpe (Valdes locekle) un Gints Freibergs (Valdes loceklis). Sabiedrības revidents ir Zvērinātu revidentu komercsabiedrība SIA Pricewaterhouse Coopers un atbildīgā zvērinātā revidente Lolita Čapkeviča.

(b) Finanšu pārskatu sagatavošanas pamatnostādnes

Finanšu pārskats sagatavots saskaņā ar Latvijas Republikas likumiem "Par grāmatvedību" un "Gada pārskatu likumu".
Peļņas vai zaudējumu aprēķins sastādīts atbilstoši apgrozījuma izmaksu metodei.
Naudas plūsmas pārskats sastādīts pēc netiešās metodes.
Salīdzinot ar iepriekšējo pārskata gadu, Sabiedrības lietotās uzskaites un novērtēšanas metodes nav mainītas.

(c) Ieņēmumu atzīšana un neto apgrozījums

Ieņēmumi tiek atzīti brīdī, kad ir notikusi gāzes piegāde vai kad ir sniegti pakalpojumi. Neto apgrozījums tiek samazināts par pievienotās vērtības nodokļa summu, tirdzniecības atlaidēm un koriģēts par prognozēto un faktisko dabasgāzes iepirkuma izmaksu starpību, kas tiek ņemta vērā nosakot piemērojamo dabasgāzes tirdzniecības cenu nākamajam mēnesim. Piemērojamo dabasgāzes tirdzniecības cenu aprēķina pamatojoties uz pēdējiem zināmajiem datiem. Aprēķinos izmanto ECB noteikto EUR/USD kursu iepriekšējā mēneša pēdējā darbadienā, pēdējā mēneša faktisko dabasgāzes siltumspēju un plānoto saņemtās un padotās gāzes plūsmu. Faktiskās dabasgāzes iepirkuma izmaksas tiek aprēķinātas saskaņā ar SPRK padomes apstiprināto metodiku, ņemot vērā EUR/USD kursu gāzes piegādes mēneša pēdējā darbadienā, kā arī faktisko gāzes siltumspēju un faktisko lietotājiem padotās gāzes piegādes plūsmu. Nākamo periodu ieņēmumos tiek iegrāmatota tā ieņēmumu daļa, kas tiks dzēsta nākamajos pārskata periodos par faktiski aprēķināto un prognozēto dabasgāzes iepirkumu izmaksu novirzi.

Procentu ieņēmumi tiek atzīti saskaņā ar laika proporcijas principu izmantojot efektīvo procentu likmi. Procentu ieņēmumi no termiņnoguldījumiem tiek klasificēti kā ieņēmumi no pārējās saimnieciskās darbības, bet procentu ieņēmumi no īstermiņa depozītiem un naudas līdzekļiem, kā arī līgumsodiem un nokavējuma naudas tiek klasificēti kā procentu ieņēmumi.

Procentu ieņēmumu uzkrāšana tiek pārtraukta, ja to saņemšana ir apšaubāma. Ievērojot piesardzības principu, līgumsodus, tostarp nokavējuma naudu par kavētiem norēķiniem par piegādāto dabasgāzi, ieņēmumos atzīst tikai pēc to saņemšanas.
Ieņēmumi no iedzīvotāju un sabiedrību līdzdalības daļas gāzesvadu celtniecībā tiek atspoguļoti kā nākamo periodu ieņēmumi, kas tiek pakāpeniski tiek iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķinā izveidoto pamatlīdzekļu lietderīgās kalpošanas perioda (vidēji 30 līdz 40 gados) laikā.

Ieņēmumi no EK finansiālā atbalsta tiek uzrādīti kā nākamo periodu ieņēmumi, kurus sistemātiski atzīst par ieņēmumiem izveidoto pamatlīdzekļu aktīvu atlikušajā lietderīgās lietošanas laikā.

(d) Ārvalstu valūtu pārvērtēšana latos

Sabiedrībā uzskaite tiek veikta Latvijas latos. Visi darījumi ārvalstu valūtās ir pārvērtēti latos pēc Latvijas Bankas noteiktā valūtas kursa attiecīgā darījuma veikšanas dienā. Monetārie aktīvi un saistības ārvalstu valūtās tiek

pārrēķinātas latos pēc Latvijas Bankas noteiktā kursa pārskata gada pēdējā dienā. Norēķinu par ārvalstu valūtās veiktajiem darījumiem un ārvalstu valūtās nominēto monetāro aktīvu un saistību vērtības pārrēķināšanas rezultātā gūtā ārvalstu valūtas peļņa vai zaudējumi tiek iekļauti attiecīgā perioda peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

	31.12.2011. Ls	31.12.2010. Ls
1 USD	0,544	0,535
1 EUR	0,702804	0,702804

Eiro finanšu pārskats ir sagatavots, izmantojot kontu apgrozījumu atlikumus latos gada pēdējā dienā, pārvērtējot pēc oficiālā Latvijas Bankas noteiktā kursa 1 EUR = Ls 0,702804 (1 EUR = Ls 0,702804, kuru noteikusi Latvijas Banka 2004.gada 30.decembrī, pamatojoties uz Latvijas Bankas Padomes lēmumu) visā periodā no 2011.gada 1.janvāra līdz 2011.gada 31.decembrim.

(e) Nemateriālie ieguldījumi

Nemateriālie ieguldījumi ir uzrādīti iegādes vērtībā, atskaitot uzkrāto amortizāciju un vērtības samazinājumu. Amortizāciju aprēķina pēc lineārās metodes attiecīgo nemateriālo ieguldījumu lietderīgas izmantošanas perioda garumā, lai norakstītu nemateriālā ieguldījuma vērtību līdz tā aplēstajai atlikušajai vērtībai lietderīgās izmantošanas perioda beigās. Pamatā nemateriālie ieguldījumi tiek amortizēti 5 gadu laikā.

(f) Pamatlīdzekļi

Pamatlīdzekļi ir uzrādīti iegādes vai pārvērtēšanas vērtībā, atskaitot uzkrāto nolietojumu un zaudējumus no vērtības samazinājuma norakstīšanu. Sabiedrība pārvērtē ēkas, gāzes transportēšanas un sadales sistēmu un tehnoloģiskās iekārtas ik pēc 5 gadiem.

Pārvērtēšanas rezultātā radies vērtības pieaugums tiek uzrādīts pašu kapitāla postenī "Ilgtermiņa ieguldījumu pārvērtēšanas rezerve", bet vērtības samazinājums tiek norakstīts no iepriekšējos gados minētajā rezervē ieskaitītā attiecīgā pamatlīdzekļa vērtības pieauguma, pārsniegumu iekļaujot pārskata gada peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

Nolietojumu aprēķina pēc lineārās metodes attiecīgo pamatlīdzekļu lietderīgās izmantošanas perioda garumā, lai norakstītu pamatlīdzekļa vērtību līdz tā aplēstajai atlikušajai vērtībai lietderīgās izmantošanas perioda beigās, izmantojot šādas vadības noteiktas likmes:

	% gadā
Ēkas (atkarībā no konstrukcijas)	1–3
Gāzes transportēšanas sistēma	2–2,5
Iekārtas un tehniskais aprīkojums	5–20
Mēbeles un biroja iekārtas	10–20
Datori un aprīkojums	30

Nolietojumu nerēķina zemei un bufergāzei gāzes krātuvē, avansa maksājumiem par pamatlīdzekļiem un nepabeigto celtniecības objektu izmaksām.

Sabiedrība kapitalizē pamatlīdzekļus, kuru vērtība pārsniedz Ls 150 (EUR 213) un lietderīgās lietošanas laiks pārsniedz vienu gadu.

Nepabeigtās celtniecības objektu sākotnējā vērtība tiek palielināta perioda laikā par tiešajām izmaksām, kas saistītas ar attiecīgo objektu, līdz jaunizveidotais objekts ir gatavs tā paredzētajai izmantošanai.

Gadījumos, kad kāda pamatlīdzekļa bilances vērtība ir augstāka par tā atgūstamo vērtību, attiecīgā pamatlīdzekļa vērtība tiek norakstīta līdz tā atgūstamai vērtībai un attiecīgais vērtības norakstījums iekļauts izmaksās vai attiecināts pret ilgtermiņa ieguldījumu pārvērtēšanas rezervi, ja attiecīgais pamatlīdzeklis iepriekš ticis pārvērtēts.

Atgūstamā vērtība ir augstākā no attiecīgā pamatlīdzekļa patiesās vērtības, atskaitot pārdošanas izmaksas vai lietošanas vērtības.
Turpmākās izmaksas tiek iekļautas aktīva bilances vērtībā vai atzītas kā atsevišķs aktīvs tikai tad, kad pastāv liela varbūtība, ka ar šo posteni saistītie nākotnes saimnieciskie labumi ieplūdīs Sabiedrībā un šā posteņa izmaksas var ticami noteikt. Šādas izmaksas tiek norakstītas attiecīgā pamatlīdzekļa atlikušajā lietderīgās lietošanas periodā. Kapitalizējot uzstādītās rezerves daļas izmaksas, nomainītās daļas atlikusī vērtība tiek norakstīta peļņas vai zaudējumu aprēķinā.
Pamatlīdzekļu kārtējā remonta un uzturēšanas izmaksas tiek iekļautas tā perioda peļņas vai zaudējumu aprēķinā, kurā tās ir radušās.
Peļņa vai zaudējumi no pamatlīdzekļu izslēgšanas tiek aprēķināti kā starpība starp pamatlīdzekļa bilances vērtību, pārdošanas rezultātā gūtajiem ieņēmumiem un ieņēmumiem no attiecīgā pamatlīdzekļa pārvērtēšanas rezerves norakstīšanas un iekļauti tā perioda peļņas vai zaudējumu aprēķinā, kurā tie radušies.

(f) Krājumi

Dabasgāzes krājumi Inčukalna PGK un maģistrālo gāzes vadu sistēmā tiek novērtēti atsevišķi pēc FIFO metodes (pirmais iekšā, pirmais ārā), pamatojoties uz kopējo dabasgāzes kustības bilanci. Dabasgāzes izmaksas veido gāzes iepirkšanas izmaksas. Materiāli, rezerves daļas, skaitītāji un pārējie krājumi tiek novērtēti pēc vidējās svērtās metodes. Uz ražošanas izmaksām attiecināmās tiešās darbaspēka izmaksas un pārējās tiešās izmaksas tiek attiecinātas saskaņā ar uzkrājumu principu periodā, kurā tās radušās.
Krājumi bilancē norādīti zemākajā no iegādes vai neto pārdošanas vērtībām. Neto pārdošanas vērtību veido normālas Sabiedrības darbības gaitā noteiktā krājumu pārdošanas cena, atskaitot krājumu pabeigšanas un pārdošanas izmaksas. Nepieciešamības gadījumā novecojušo, lēna apgrozījuma vai bojāto krājumu vērtībai ir izveidoti uzkrājumi.

(g) Debitoru parādi

Debitoru parādi bilancē tiek uzrādīti amortizētajā iegādes vērtībā, atskaitot uzkrājumus šaubīgiem un bezcerīgiem debitoru parādiem. Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem debitoru parādiem tiek veidoti gadījumos, kad pastāv objektīvi pierādījumi tam, ka Sabiedrība nevarēs saņemt debitoru parādus pilnā vērtībā atbilstoši sākotnēji noteiktiem atmaksas termiņiem. Uzkrājumu šaubīgiem un bezcerīgiem debitoru parādiem apmērs ir starpība starp debitoru parādu amortizēto iegādes vērtību un atgūstamo vērtību. Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgiem debitoru parādiem tiek iekļauti peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

(i) Citi ilgtermiņa ieguldījumi

Citi ilgtermiņa ieguldījumi tiek atspoguļoti iegādes izmaksās, atskaitot uzkrājumus, kas izveidoti, lai atspoguļotu ieguldījumu vērtības samazināšanos nepārejošu apstākļu ietekmē. Ieguldījumu novērtēšana tiek veikta, pamatojoties uz pēdējiem pieejamajiem finanšu rādītājiem.

(j) Aizņēmumi

Sākotnēji aizņēmumi tiek atzīti saņemto naudas līdzekļu apmērs, atskaitot ar aizņēmumu saņemšanu saistītās izmaksas. Turpmākajos periodos aizņēmumi tiek uzrādīti amortizētajā iegādes vērtībā, kura tiek noteikta, izmantojot aizņēmuma efektīvo procentu likmi. Starpība starp saņemto naudas līdzekļu apmērs, atskaitot ar aizņēmumu saņemšanu saistītās izmaksas, un aizņēmuma dzēšanas vērtību, pakāpeniski tiek iekļauta peļņas vai zaudējumu aprēķinā.

(k) Nodokļi

Pārskata gada uzņēmumu ienākuma nodokļa izmaksas ir iekļautas finanšu pārskatā, pamatojoties uz vadības saskaņā ar Latvijas Republikas nodokļu normatīvajiem aktiem veiktajiem aprēķiniem.

Atliktais nodoklis tiek aprēķināts saskaņā ar saistību metodi attiecībā uz visām pagaidu atšķirībām starp aktīvu

un saistību vērtībām finanšu pārskatos un to vērtībām nodokļu aprēķinu mērķiem. Atliktā nodokļa aprēķinos tiek izmantota nodokļu likme, kas sagaidāma periodos, kad paredzēts realizēt attiecīgo atliktā nodokļa aktīvu vai nokārtot atliktā nodokļa saistību. Pagaidu atšķirības galvenokārt rodas, izmantojot atšķirīgas pamatlīdzekļu nolietojuma un nemateriālo ieguldījumu amortizācijas likmes, kā arī no uzkrātām izmaksām piemaksām par pārskata gada rezultātiem, neizmantotiem atvaļinājumiem, uzkrājumiem pēcnodarbinātības un citām saistībām pret darbiniekiem un uzkrājumiem šaubīgiem un bezcerīgiem debitoru parādiem, kam, pēc vadības novērtējuma, iestāsies likuma "Par uzņēmumu ienākuma nodokli" 9.pantā minētie kritēriji, kā arī citām uzkrātām izmaksām un uzkrājumiem krājumu vērtības samazinājumam. Atliktā nodokļa aktīvu atzīst, ja pastāv liela varbūtība, ka tiks gūta ar nodokli apliekama peļņa, uz kuru varēs attiecināt atskaitāmo pagaidu atšķirību.

Atliktā nodokļa saistību pieaugums, kas radies pamatlīdzekļu pārvērtēšanas dēļ, tiek iegrāmatots kā attiecīgā ilgtermiņa ieguldījumu pārvērtēšanas rezerves pieauguma pašu kapitālā samazinājums. Atliktā nodokļa saistību samazinājums, kas rodas pārvērtēto pamatlīdzekļu nolietojuma rezultātā, tiek dēļ peļņas vai zaudējumu aprēķinā, un attiecīgā nerealizēto nodokļu ieņēmumu summa uzrādīta gada pārskata pielikumā.

(l) Uzkrātās saistības un uzkrātās neizmantoto atvaļinājumu izmaksas

Uzkrātās saistībās tiek atzītas, ja Sabiedrībai ir juridiskas vai prakses radītas saistības, kas radušās pagātnes notikumu dēļ un pastāv iespēja, ka būs nepieciešami papildu līdzekļi saistību izpildei, un saistības var ticami aplēst un novērtēt.
Uzkrāto neizmantoto atvaļinājumu izmaksu summa tiek noteikta, reizinot darbinieku vidējo dienas atalgojumu pārskata gada pēdējos sešos mēnešos ar pārskata gada beigās uzkrāto neizmantoto atvaļinājumu dienu skaitu.
Sabiedrība darbiniekiem, kuru nodarbinātības nosacījumi atbilst noteiktiem kritērijiem, saskaņā ar Koplīgumu nodrošina noteiktus labumus darba attiecību izbeigšanas gadījumā un pārējā dzīves laikā. Pabalstu saistības tiek aprēķinātas, ņemot vērā esošo algas līmeni un darbinieku skaitu, kuriem ir vai nākotnē radīsies tiesības saņemt šos maksājumus, kā arī aktuāra pieņēmumus. Reizi gadā kvalificēts aktuārs novērtē šīs saistības. Pabalstu sagaidāmās izmaksas tiek uzkrātas darba attiecību periodā.
Bilancē atzītās saistības attiecībā uz darba attiecību pārtraukšanas pabalstiem tiek atspoguļotas to pašreizējā vērtībā pārskata gada pēdējā dienā. Darba attiecību pārtraukšanas pabalstu saistības aprēķina par katru pārskata gadu, izmantojot *projected unit credit* metodi. Aprēķinos tiek izmantoti gan aktuāra noteikti, gan publiski pieejami pieņēmumi par mainīgajiem demogrāfiskajiem un finanšu faktoriem.

(m) Nauda un naudas ekvivalenti

Nauda un naudas ekvivalenti sastāv no naudas kasē, kārtējo bankas kontu atlikumiem un īstermiņa depozītiem ar sākotnējo termiņu līdz 3 mēnešiem, kas nepieciešamības gadījumā ir viegli pārvēršami naudā un nav pakļauti būtiskam vērtību izmaiņu riskam.

(n) Saistītās puses

Par saistītajām pusēm tiek uzskatīti lielākie Sabiedrības akcionāri, kuriem ir būtiska ietekme, un Sabiedrības Padomes un Valdes locekļi, viņu tuvi ģimenes locekļi un sabiedrības, kurās minētajām personām ir kontrole vai būtiska ietekme.

(o) Sadalāmā peļņa

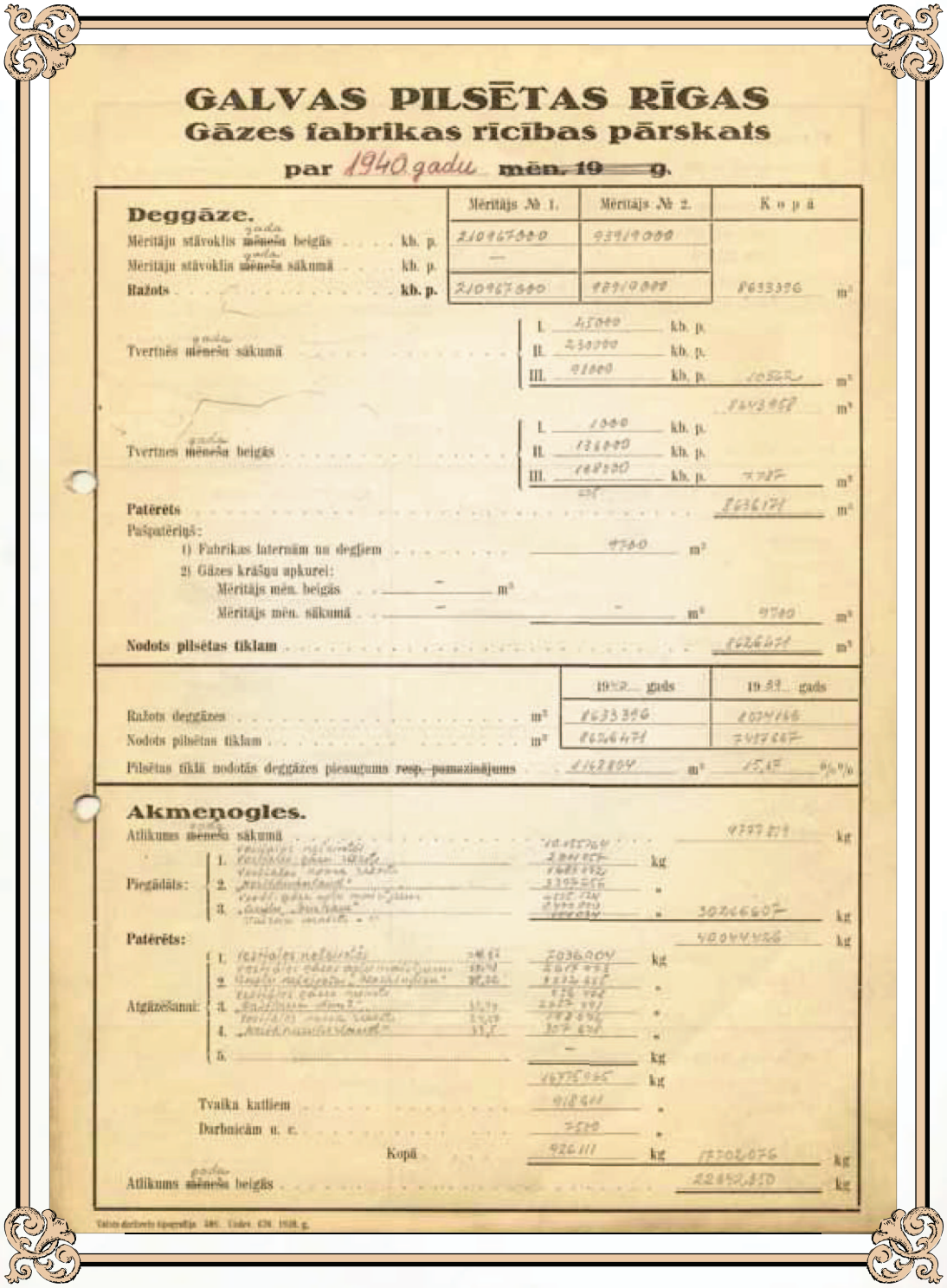
Pārvērtējot pamatlīdzekļus, rodas papildu pagaidu atšķirība starp pamatlīdzekļu vērtību finanšu pārskatos un to vērtību nodokļa aprēķina mērķiem. Saskaņā ar grāmatvedības politikas (k) punktā aprakstīto attiecīgais atliktā nodokļa saistību pieaugums tiek attiecināts uz ilgtermiņa ieguldījumu pārvērtēšanas rezervi. Savukārt atliktā nodokļa saistību samazinājums, kas rodas pārvērtēto pamatlīdzekļu nolietojuma rezultātā, tiek iekļauts peļņas vai zaudējumu aprēķinā kā nodokļu ieņēmumi.

Ievērojot Latvijas Republikas "Gada pārskatu likuma" 29.panta (4) daļas prasības, minētos nodokļu ieņēmumus

nevar sadalīt. Šā iemesla dēļ sadalāmā peļņa aprēķināta kā neto peļņas un pamatlīdzekļu pārvērtēšanas radīto nerealizēto nodokļu ieņēmumu starpība.

(p) Saīsinātā finanšu pārskata sagatavošanas pamatnostādnes

Šis saīsinātais finanšu pārskats, kas sastāv no bilances 2011.gada 31.decembrī, peļņas vai zaudējumu aprēķina, pašu kapitāla izmaiņu pārskata, naudas plūsmas pārskata par 2011.gadu un pielikuma "Grāmatvedības politika", ir sagatavots, balstoties uz revidētā Sabiedrības finanšu pārskata attiecīgo informāciju, neveicot tajā nekādas izmaiņas. Tādējādi šis saīsinātais finanšu pārskats ir atbilstošs attiecīgajam finanšu pārskatam.



GALVAS PILSĒTAS RĪGAS
Gāzes fabrikas rīcības pārskats
par 1940 gadu mēn. 19 g.

Deggāze.

	Mērītājs № 1.	Mērītājs № 2.	K o p ā
Mērītāju stāvoklis mēneša beigās . . . kb. p.	210967880	939/9080	
Mērītāju stāvoklis mēneša sākumā . . . kb. p.	—		
Ražots . . . kb. p.	210967880	939/9080	8633396 m³

Tvertnēs mēneša sākumā . . . I. 45080 kb. p. II. 230700 kb. p. III. 91800 kb. p. 10522 m³ — 1643958 m³

Tvertnes mēneša beigās . . . I. 1080 kb. p. II. 134000 kb. p. III. 168200 kb. p. 7787 m³

Patērēts . . . 8636171 m³

Pašpatēriņš:
1) Fabrikas iekšēm un degļiem . . . 9740 m³
2) Gāzes krāšņu apkurei:
Mērītājs mēn. beigās . . . — m³
Mērītājs mēn. sākumā . . . — m³ 9740 m³

Nodots pilsētas tīklam . . . 8626431 m³

	19 32. gads	19 39. gads
Ražots deggāzes . . . m³	8633396	8074166
Nodots pilsētas tīklam . . . m³	8626431	7497667
Pilsētas tīklā nodotās deggāzes pieauguma resp. pamazinājums . . . 1162804 m³		15,47 %

Akmeņogles.

Atlikums mēneša sākumā . . . 9797819 kg

Piegādāts: 1. 2. 3. 30246607 kg

Patērēts: 40044426 kg

Atgāzēšanai: 1. 2036004 kg 2. 3. 4. 5. — kg — kg

Tvaika katliem . . . 918611 .

Darbnīcām u. c. . . . 7500 .

Kopā . . . 926111 kg 12702,076 kg

Atlikums mēneša beigās . . . 22849,819 kg

Jahres-Betriebs-Bericht

der Städtischen Gasanstalt II zu Riga

pro Betriebjahr: ~~Monat~~ 1897/98

I. Gasproduction und -Abgabe.

Stand des Stations-Gasmessers Nr. 1 am 1 Juli 97 — 0 — cb'
" " " " " 30 Juni 98 70 534 000 " Prod 70 534 000 cb'
" " " Nr. 2 " 1 Juli 97 — 0 — cb' " " "
" " " " " 30 Juli 98 61 423 000 " " 61 423 000 "

Summa der Production 131 957 000 cb'

Dazu die Bestände zu Anfang des ~~Monats~~ Jahres 1897/98 . . . . . 324 000 "

132 281 000 cb'

Davon ab die Bestände zu Ende des ~~Monats~~ Jahres 1897/98 . . . . . 276 000 "

Mithin sind abgegeben 132 005 000 cb'
= 3738 000 Cubm.

Davon wurden auf dem Werk selbst verbraucht:

	laut Gasmesser	
im Büreau u. Wohngebäude		212 100 cb'
" Maschinen-, Condensator- u. Reinigerraum		233 400 "
" Retortenhaus		510 900 "
im ~~der Klempnerei~~ Kesselhause		535 900 "
" ~~2. Schlosserei~~ Pferdestalle		21 700 "
durch den Gasmotor		— "
nach Berechnung		— "
Summa		1514 000 cb'

II. Vergasungsmaterial.

a. Kohlen.

Bestand zu Anfang des ~~Monats~~ Jahres 1897/98 Tons e. Newcastle 2910 Tons e.
Angeliefert wurden . . . . . 15490,3 "
S^a 18400,3 Tons e.

Vergast wurden:

	in den Generatoröfen:	in den ~~Retorten~~:	Summa:
a.	13 079 100 Kgr.	= Tons e.	12 873,2 Tons e.
b.	"	"	"
c.	"	"	"
	Tons e.	Tons e.	12 873,2 Tons e.

Zu anderen Zwecken verbraucht Gelöscht an d. Werkstatt Dreschhofstr. 2,1 " 12 875,3 "

Mithin Bestand zu Ende des ~~Monats~~ Jahres 1897/98 Tons e. Newcastle 5525 Tons e.

PricewaterhouseCoopers SIA
PVN - LV40003142793
K. Valdemāra iela 19, Rīga, LV-1010, Latvija
Tālrunis +371 67094400, Fakss
+371 67830055 pwc.riga@lv.pwc.com

Neatkarīgu revidentu ziņojums par saīsināto finanšu pārskatu

AS "Latvijas Gāze" akcionāriem

Klāt pievienotais saīsinātais finanšu pārskats, kas sastāv no bilances 2011.gada 31.decembrī, peļņas vai zaudējumu aprēķina, pašu kapitāla izmaiņu pārskata un naudas plūsmas pārskata par gadu, kas noslēdzās 2011. gada 31.decembrī, ir sagatavots, balstoties uz AS "Latvijas Gāze" 2011.gada revidēto finanšu pārskatu. Mūsu 2012.gada 27.aprīļa ziņojumā mēs sniedzām atzinumu bez iebildēm par šo finanšu pārskatu. Minētais finanšu pārskats un saīsinātais finanšu pārskats neietver informāciju par notikumiem, kas norisinājušies pēc mūsu ziņojuma par finanšu pārskatu izsniegšanas datuma.

Saīsinātajā finanšu pārskatā nav iekļauta visa saskaņā ar Latvijas Republikas Gada pārskatu likumu atklājamā informācija. Tādēļ saīsinātā finanšu pārskata lasīšana nevar aizvietot AS "Latvijas Gāze" pilna apjoma finanšu pārskata lasīšanu.

Vadības atbildība par saīsinātā finanšu pārskata sagatavošanu
Vadība ir atbildīga par saīsinātā finanšu pārskata sagatavošanu atbilstoši revidētajam finanšu pārskatam, kā aprakstīts pielikuma "Grāmatvedības politika" (p) sadaļā "Saīsinātā finanšu pārskata sagatavošanas pamatnostādnes".

Revidenta atbildība
Mēs esam atbildīgi par atzinumu, ko, pamatojoties uz mūsu saskaņā ar 810. Starptautisko Revīzijas standartu "Uzdevums ziņot par saīsinātajiem finanšu pārskatiem" veiktajām procedūrām, izsakām par šo saīsināto finanšu pārskatu.

Atzinums
Mūsuprāt, klāt pievienotais saīsinātais finanšu pārskats, kas sagatavots, pamatojoties uz AS "Latvijas Gāze" 2011. gada revidēto finanšu pārskatu, visos būtiskākajos aspektos ir atbilstošs finanšu pārskatam, kā aprakstīts pielikuma "Grāmatvedības politika" (p) sadaļā "Saīsinātā finanšu pārskata sagatavošanas pamatnostādnes".

PricewaterhouseCoopers SIA
Zvērinātu revidentu komercsabiedrība
Licence Nr. 5

Rīga, Latvija
2012.gada 17.jūnijā

Ahmeds Abū Šarh
(Ahmed Abu Sharkh)
Valdes priekšsēdētājs

Lolita Čapkeviča
Atbildīgā zvērinātā revidente
Sertifikāts Nr. 120

PwC sniedz revīzijas pakalpojumus, nodokļu, finanšu un uzņēmējdarbības konsultācijas ar mērķi palielināt klientu uzņēmumu vērtību un uzlabot organizāciju pārvaldes efektivitāti. Apvienojot vairāk nekā 161,000 cilvēku talantus un pieredzi 154 valstīs, mēs palīdzam izmantot jaunas iespējas un nodrošinām praktiskus padomus. Vairāk informācijas www.pwc.lv
©2011 PricewaterhouseCoopers SIA. Visas tiesības aizsargātas. Šajā dokumentā "PwC" nozīmē PricewaterhouseCoopers SIA, kas ir starptautiskā firmu tīkla PricewaterhouseCoopers International Limited dalībnieks, kurā katrai dalīborganizācijai ir atsevišķas un neatkarīgas juridiskās personas statuss.