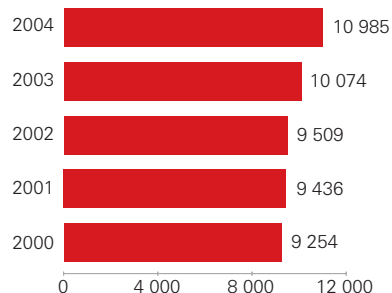


## КРУПНЕЙШИЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ГРУППЫ «ЛУКОЙЛ»

Добыча нефти на месторождении,  
тыс. т



### Тевлинско-Русскинское месторождение

Тевлинско-Русскинское месторождение расположено в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области в 88 км к северу от города Сургут (Западная Сибирь).

Месторождение было открыто в 1981 году. Разработка месторождения начата в 1986 году.

Доказанные запасы месторождения по состоянию на конец 2004 года составляют более 1,3 млрд барр. нефти, накопленная добыча нефти достигла 100 млн т.

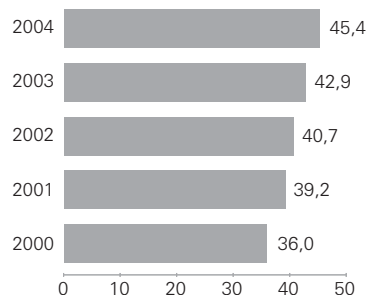
Тевлинско-Русскинское месторождение является одним из крупнейших месторождений группы «ЛУКОЙЛ» в России.



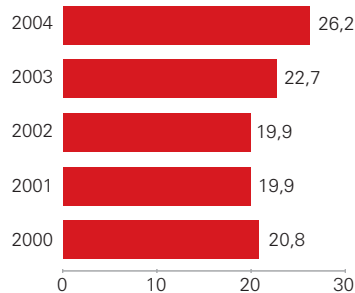
### Основные показатели разработки Тевлинско-Русскинского месторождения

	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Добыча нефти, тыс. т</b>	<b>9 254</b>	<b>9 436</b>	<b>9 509</b>	<b>10 074</b>	<b>10 985</b>
Накопленная добыча нефти, млн т	60,0	69,5	79,0	89,0	100,0
<i>Фонд скважин, скв.</i>	<i>1 780</i>	<i>1 883</i>	<i>1 971</i>	<i>2 037</i>	<i>2 088</i>
Эксплуатационные, скв.	1 318	1 394	1 398	1 242	1 233
Дающие продукцию, скв.	1 295	1 375	1 311	1 212	1 171
Средний дебит скважин, т/сут	20,8	19,9	19,9	22,7	26,2
Обводненность, %	36,0	39,2	40,7	42,9	45,4

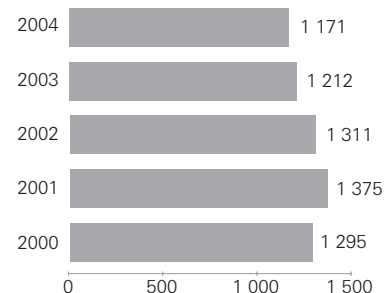
Обводненность продукции на  
месторождении, %



Средний дебит скважин на  
месторождении, т/сут



Фонд скважин, дающих  
продукцию, скв.



## Ватьеганское месторождение

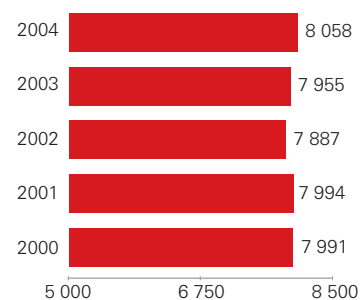
Ватьеганское месторождение расположено в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области в 30 км от города Когалым и 140 км к северо-востоку от города Сургут (Западная Сибирь).

Месторождение было открыто в 1971 году. Разработка месторождения начата в 1983 году.

Доказанные запасы месторождения по состоянию на конец 2004 года составляют почти 1,5 млрд барр. нефти, накопленная добыча нефти превысила 135 млн т.

Ватьеганское месторождение является одним из крупнейших месторождений группы «ЛУКОЙЛ» в России.

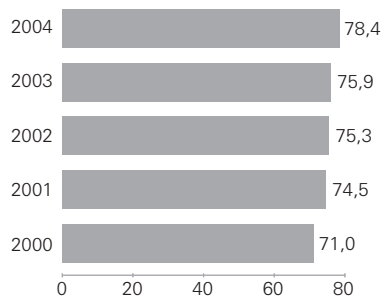
Добыча нефти на месторождении, тыс. т



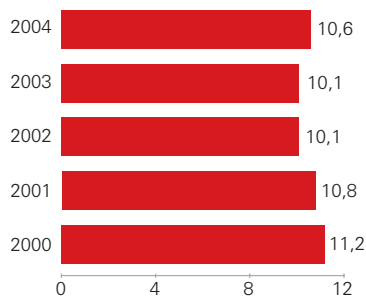
## Основные показатели разработки Ватьеганского месторождения

	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Добыча нефти, тыс. т</b>	<b>7 991</b>	<b>7 994</b>	<b>7 887</b>	<b>7 955</b>	<b>8 058</b>
Накопленная добыча нефти, млн т	104,3	112,3	120,2	128,1	136,2
Фонд скважин, скв.	2 487	2 516	2 561	2 591	2 611
Эксплуатационные, скв.	2 198	2 400	2 441	2 336	2 362
Дающие продукцию, скв.	2 090	2 186	2 243	2 185	2 144
Средний дебит скважин, т/сут	11,2	10,8	10,1	10,1	10,6
Обводненность, %	71,0	74,5	75,3	75,9	78,4

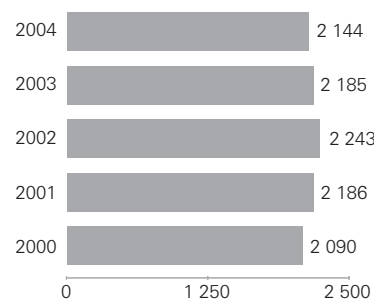
Обводненность продукции на месторождении, %



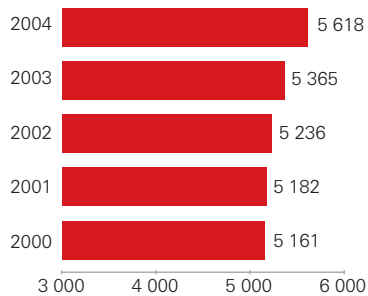
Средний дебит скважин на месторождении, т/сут



Фонд скважин, дающих продукцию, скв.



Добыча нефти на месторождении, тыс. т



## Повховское месторождение

Повховское месторождение расположено в Сургутском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области в 170 км к северо-востоку от города Сургут (Западная Сибирь).

Месторождение было открыто в 1972 году. Разработка месторождения начата в 1978 году.

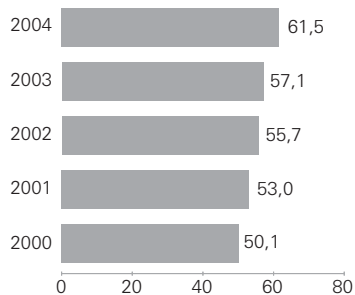
Доказанные запасы месторождения по состоянию на конец 2004 года составляют почти 0,7 млрд барр. нефти, накопленная добыча нефти достигла 160 млн т.



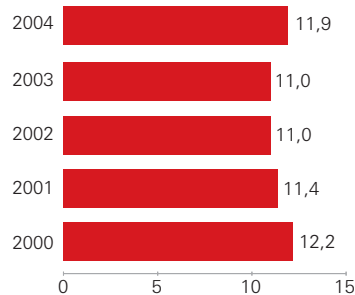
### Основные показатели разработки Повховского месторождения

	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Добыча нефти, тыс. т</b>	<b>5 161</b>	<b>5 182</b>	<b>5 236</b>	<b>5 365</b>	<b>5 618</b>
Накопленная добыча нефти, млн т	138,6	143,8	149,0	154,4	160,0
<b>Фонд скважин, скв.</b>	<b>3 199</b>	<b>3 202</b>	<b>3 202</b>	<b>3 202</b>	<b>3 202</b>
Эксплуатационные, скв.	1 872	1 924	1 951	1 901	1 831
Дающие продукцию, скв.	1 280	1 328	1 346	1 365	1 330
Средний дебит скважин, т/сут	12,2	11,4	11,0	11,0	11,9
Обводненность, %	50,1	53,0	55,7	57,1	61,5

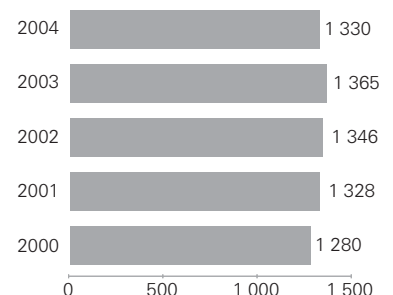
Обводненность продукции на месторождении, %



Средний дебит скважин на месторождении, т/сут



Фонд скважин, дающих продукцию, скв.

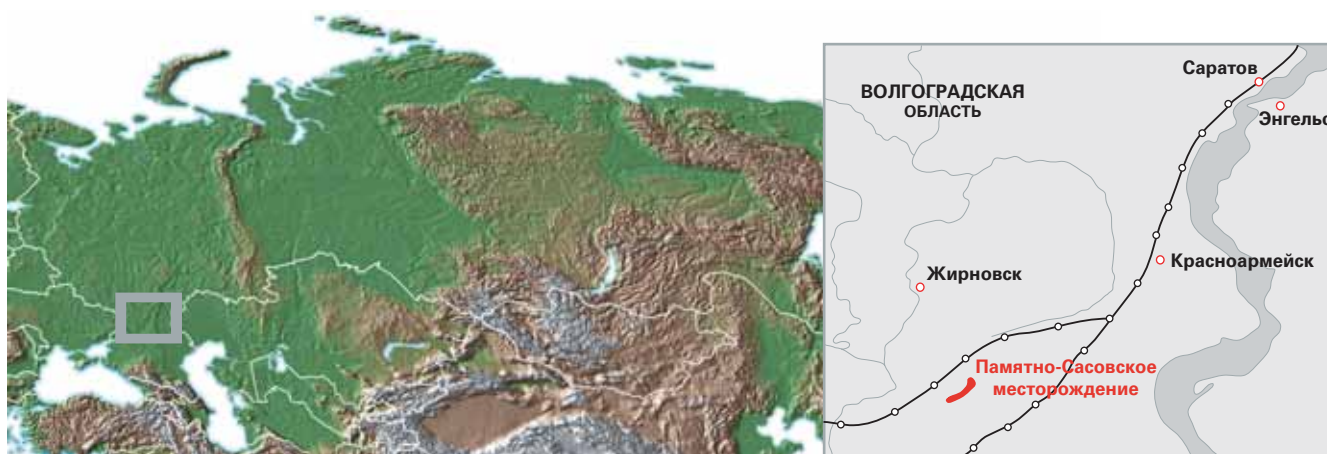
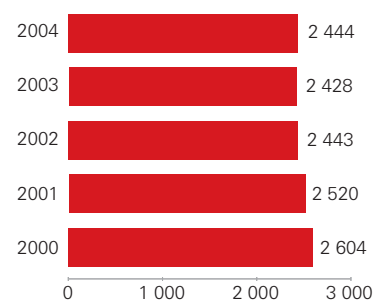


### Памятно-Сасовское месторождение

Памятно-Сасовское месторождение расположено в Жирновском районе Волгоградской области в 130 км к северу от города Волгоград (Поволжье). Месторождение было открыто в 1990 году. Разработка месторождения начата в 1992 году.

Доказанные запасы месторождения по состоянию на конец 2004 года составляют почти 185 млн барр. нефти, накопленная добыча нефти достигла 25 млн т.

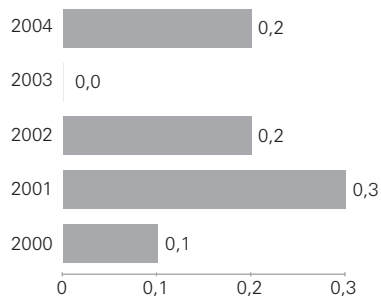
Добыча нефти на месторождении, тыс. т



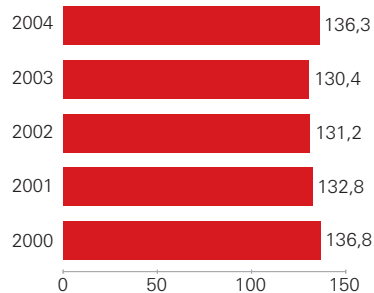
### Основные показатели разработки Памятно-Сасовского месторождения

	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Добыча нефти, тыс. т</b>	<b>2 604</b>	<b>2 520</b>	<b>2 443</b>	<b>2 428</b>	<b>2 444</b>
Накопленная добыча нефти, млн т	14,9	17,4	19,8	22,3	24,7
<i>Фонд скважин, скв.</i>	<i>61</i>	<i>61</i>	<i>61</i>	<i>61</i>	<i>61</i>
Эксплуатационные, скв.	52	52	51	51	49
Дающие продукцию, скв.	51	52	50	50	49
Средний дебит скважин, т/сут	136,8	132,8	131,2	130,4	136,3
Обводненность, %	0,1	0,3	0,2	0,0	0,2

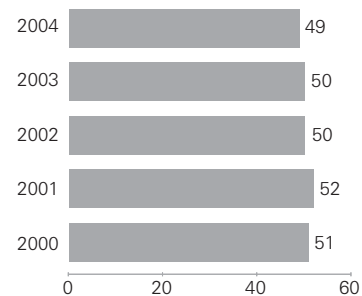
Обводненность продукции на месторождении, %



Средний дебит скважин на месторождении, т/сут

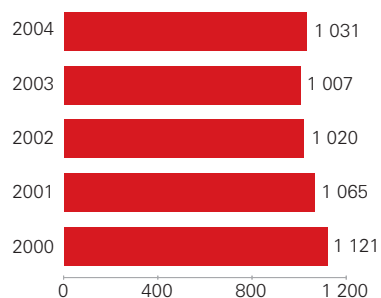


Фонд скважин, дающих продукцию, скв.





Добыча нефти на месторождении,  
тыс. т



### Уньвинское месторождение

Уньвинское месторождение расположено в Усольском районе Пермской области в 125 км к северу от города Пермь (Предуралье).

Месторождение было открыто в 1980 году. Разработка месторождения начата в 1981 году.

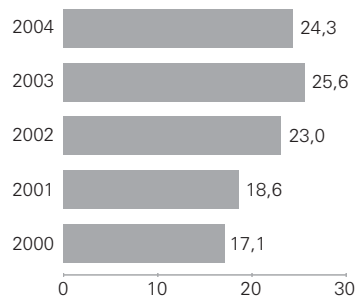
Доказанные запасы месторождения по состоянию на конец 2004 года составляют более 150 млн барр. нефти, накопленная добыча нефти превысила 21 млн т.



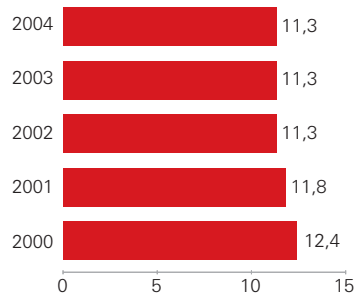
### Основные показатели разработки Уньвинского месторождения

	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Добыча нефти, тыс. т</b>	<b>1 121</b>	<b>1 065</b>	<b>1 020</b>	<b>1 007</b>	<b>1 031</b>
Накопленная добыча нефти, млн т	17,4	18,4	19,5	20,5	21,5
Фонд скважин, скв.	421	421	424	428	428
Эксплуатационные, скв.	277	277	279	283	289
Дающие продукцию, скв.	253	260	257	257	262
Средний дебит скважин, т/сут	12,4	11,8	11,3	11,3	11,3
Обводненность, %	17,1	18,6	23,0	25,6	24,3

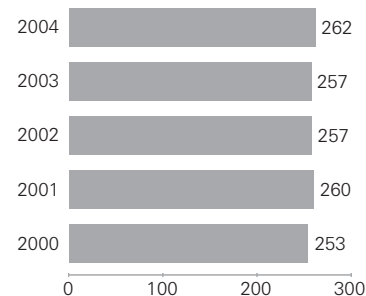
Обводненность продукции на  
месторождении, %



Средний дебит скважин на  
месторождении, т/сут



Фонд скважин, дающих  
продукцию, скв.



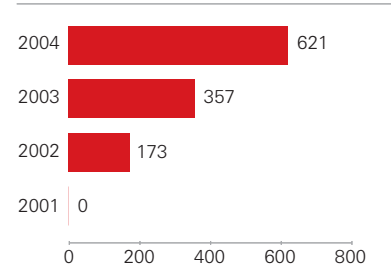
## »»» НОВЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ГРУППЫ «ЛУКОЙЛ»

### Тэдинское месторождение

Тэдинское нефтяное месторождение расположено в центральной части Большеземельской тундры Ненецкого автономного округа (Тимано-Печора). Месторождение было открыто в 1989 году. Разработка месторождения начата в 2001 году.

Доказанные запасы месторождения по состоянию на конец 2004 года составляют более 100 млн барр. нефти, накопленная добыча нефти превысила 1 млн т.

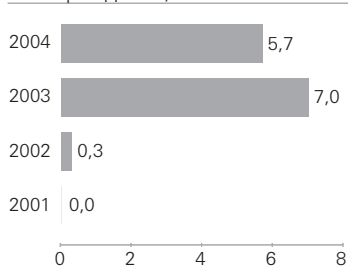
Добыча нефти на месторождении, тыс. т



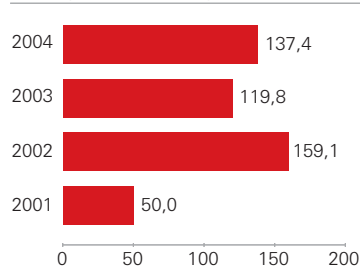
### Основные показатели разработки Тэдинского месторождения

	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Добыча нефти, тыс. т</b>	–	<b>0</b>	<b>173</b>	<b>357</b>	<b>621</b>
Накопленная добыча нефти, тыс. т	–	0	173	530	1 151
<i>Фонд скважин, скв.</i>	–	1	9	13	19
Эксплуатационные, скв.	–	1	9	13	19
Дающие продукцию, скв.	–	1	9	13	19
Средний дебит скважин, т/сут	–	50,0	159,1	119,8	137,4
Обводненность, %	–	0,0	0,3	7,0	5,7

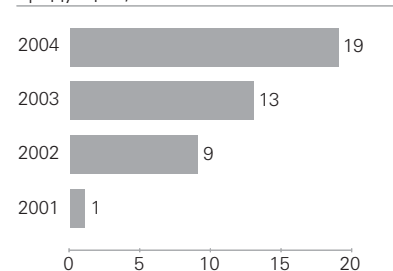
Обводненность продукции на месторождении, %



Средний дебит скважин на месторождении, т/сут



Фонд скважин, дающих продукцию, скв.



**Кравцовское месторождение**

Кравцовское месторождение расположено в акватории Балтийского моря на российском шельфе в 23 км от берега на глубине 25–35 м. Оно было открыто в 1983 году. Доказанные запасы месторождения по состоянию на конец 2004 года составляют около 47 млн барр. нефти.

Промышленная эксплуатация месторождения начата в конце июля 2004 года. Бурение и добыча нефти ведутся с морской ледостойкой стационарной платформы в соответствии с принципом «нулевого сброса». Добытая нефть поставляется на побережье

по подводному трубопроводу и экспортируется через терминал в порту Светлый.

Добыча на месторождении в 2004 году составила 80 тыс. т при среднем дебите скважин 237 т/сут.

Месторождение предполагается разрабатывать 17 скважинами: 1 вертикальной, 10 с горизонтальным завершением и 6 горизонтально-разветвленными. Согласно плану разработки к 2007 году добыча на месторождении достигнет 700 тыс. т/год. Период эксплуатации месторождения составит около 30 лет.



**Находкинское месторождение и другие месторождения Большехетской впадины**

В рамках реализации газовой программы группа «ЛУКОЙЛ» занимается освоением запасов газа Большехетской впадины (Ямало-Ненецкий автономный округ), которые станут основой роста добычи газа Компании в ближайшие годы. По состоянию на конец 2004 года доказанные запасы газа на месторождениях Компании в этом регионе составили 12,9 трлн фут<sup>3</sup>, или 52,5% от запасов газа группы «ЛУКОЙЛ».

В апреле 2005 года в эксплуатацию было введено Находкинское месторождение. Газ, добываемый на месторождении, поставляется по 117-километровому трубопроводу до газокomppressorной станции «Ямбургская» и далее поставляется по транспортной

системе ОАО «Газпром». В соответствии с соглашением между ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО «Газпром», весь объем газа, добываемого на Находкинском месторождении, на первом этапе будет приобретаться ОАО «Газпром».

В 2007 году месторождение выйдет на проектную мощность с годовым объемом добычи 10 млрд м<sup>3</sup> газа. Ввод в эксплуатацию остальных месторождений Большехетской впадины намечен на 2007–2011 годы. Максимального объема добычи в регионе (25 млрд м<sup>3</sup> газа и 2 млн т газового конденсата) планируется достичь к 2012 году.

