

Table 5a. U.S. Natural Gas Supply, Consumption, and Inventories

U.S. Energy Information Administration | Short-Term Energy Outlook - January 2018

	2017				2018				2019				Year		
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	2017	2018	2019
Supply (billion cubic feet per day)															
Total Marketed Production	76.32	77.36	79.28	82.51	<i>85.16</i>	<i>86.10</i>	<i>87.13</i>	<i>87.35</i>	<i>88.06</i>	<i>88.93</i>	<i>89.91</i>	<i>90.91</i>	78.88	<i>86.44</i>	<i>89.46</i>
Alaska	1.01	0.97	0.82	0.96	<i>1.00</i>	<i>0.85</i>	<i>0.77</i>	<i>0.93</i>	<i>1.01</i>	<i>0.86</i>	<i>0.78</i>	<i>0.93</i>	0.94	<i>0.89</i>	<i>0.89</i>
Federal GOM (a)	3.26	2.99	2.91	2.99	<i>3.45</i>	<i>3.33</i>	<i>3.21</i>	<i>3.22</i>	<i>3.45</i>	<i>3.28</i>	<i>3.16</i>	<i>3.17</i>	3.04	<i>3.30</i>	<i>3.27</i>
Lower 48 States (excl GOM)	72.05	73.40	75.54	78.55	<i>80.70</i>	<i>81.92</i>	<i>83.15</i>	<i>83.20</i>	<i>83.60</i>	<i>84.79</i>	<i>85.97</i>	<i>86.81</i>	74.90	<i>82.25</i>	<i>85.30</i>
Total Dry Gas Production	71.28	72.09	73.99	76.84	<i>79.29</i>	<i>80.13</i>	<i>81.04</i>	<i>81.19</i>	<i>81.80</i>	<i>82.55</i>	<i>83.42</i>	<i>84.30</i>	73.57	<i>80.42</i>	<i>83.02</i>
LNG Gross Imports	0.29	0.18	0.17	0.17	<i>0.29</i>	<i>0.16</i>	<i>0.18</i>	<i>0.22</i>	<i>0.29</i>	<i>0.16</i>	<i>0.18</i>	<i>0.25</i>	0.20	<i>0.21</i>	<i>0.22</i>
LNG Gross Exports	1.63	1.80	1.67	2.65	<i>2.93</i>	<i>2.86</i>	<i>2.86</i>	<i>3.48</i>	<i>4.00</i>	<i>4.22</i>	<i>5.14</i>	<i>5.89</i>	1.94	<i>3.03</i>	<i>4.82</i>
Pipeline Gross Imports	8.89	7.76	7.74	7.51	<i>8.28</i>	<i>7.84</i>	<i>7.35</i>	<i>7.34</i>	<i>8.58</i>	<i>7.91</i>	<i>7.79</i>	<i>7.83</i>	7.97	<i>7.70</i>	<i>8.02</i>
Pipeline Gross Exports	7.24	6.49	6.41	6.42	<i>7.96</i>	<i>6.88</i>	<i>6.95</i>	<i>7.03</i>	<i>8.83</i>	<i>7.69</i>	<i>7.80</i>	<i>7.75</i>	6.64	<i>7.20</i>	<i>8.02</i>
Supplemental Gaseous Fuels	0.16	0.13	0.16	0.15	<i>0.16</i>	<i>0.17</i>	<i>0.17</i>	<i>0.17</i>	<i>0.17</i>	<i>0.17</i>	<i>0.17</i>	<i>0.17</i>	0.15	<i>0.17</i>	<i>0.17</i>
Net Inventory Withdrawals	13.72	-9.02	-7.19	4.89	<i>16.63</i>	<i>-10.82</i>	<i>-10.20</i>	<i>3.17</i>	<i>16.90</i>	<i>-9.98</i>	<i>-8.24</i>	<i>3.83</i>	0.55	<i>-0.37</i>	<i>0.57</i>
Total Supply	85.47	62.84	66.79	80.49	<i>93.75</i>	<i>67.74</i>	<i>68.74</i>	<i>81.58</i>	<i>94.90</i>	<i>68.90</i>	<i>70.37</i>	<i>82.74</i>	73.87	<i>77.89</i>	<i>79.17</i>
Balancing Item (b)	1.17	0.21	0.73	-1.41	<i>0.46</i>	<i>-0.46</i>	<i>-0.48</i>	<i>-0.96</i>	<i>0.66</i>	<i>0.43</i>	<i>0.85</i>	<i>0.25</i>	0.17	<i>-0.37</i>	<i>0.55</i>
Total Primary Supply	86.64	63.05	67.53	79.08	<i>94.21</i>	<i>67.27</i>	<i>68.26</i>	<i>80.61</i>	<i>95.55</i>	<i>69.33</i>	<i>71.23</i>	<i>82.99</i>	74.04	<i>77.53</i>	<i>79.72</i>
Consumption (billion cubic feet per day)															
Residential	22.17	6.65	3.55	15.62	<i>25.24</i>	<i>7.15</i>	<i>3.49</i>	<i>15.74</i>	<i>25.01</i>	<i>7.10</i>	<i>3.48</i>	<i>15.83</i>	11.96	<i>12.85</i>	<i>12.80</i>
Commercial	13.50	5.83	4.56	10.61	<i>14.88</i>	<i>6.10</i>	<i>4.59</i>	<i>10.70</i>	<i>14.73</i>	<i>6.10</i>	<i>4.58</i>	<i>10.69</i>	8.61	<i>9.04</i>	<i>9.00</i>
Industrial	22.96	20.45	20.34	22.03	<i>23.21</i>	<i>20.85</i>	<i>20.49</i>	<i>22.24</i>	<i>23.70</i>	<i>21.45</i>	<i>21.14</i>	<i>22.74</i>	21.44	<i>21.69</i>	<i>22.25</i>
Electric Power (c)	21.43	24.08	32.82	24.11	<i>23.66</i>	<i>26.52</i>	<i>32.97</i>	<i>24.83</i>	<i>24.58</i>	<i>27.69</i>	<i>34.85</i>	<i>26.16</i>	25.64	<i>27.01</i>	<i>28.34</i>
Lease and Plant Fuel	4.26	4.32	4.43	4.61	<i>4.75</i>	<i>4.81</i>	<i>4.86</i>	<i>4.88</i>	<i>4.92</i>	<i>4.96</i>	<i>5.02</i>	<i>5.08</i>	4.40	<i>4.83</i>	<i>4.99</i>
Pipeline and Distribution Use	2.20	1.60	1.71	1.98	<i>2.36</i>	<i>1.72</i>	<i>1.74</i>	<i>2.09</i>	<i>2.49</i>	<i>1.90</i>	<i>2.03</i>	<i>2.38</i>	1.87	<i>1.98</i>	<i>2.20</i>
Vehicle Use	0.12	0.12	0.12	0.12	<i>0.12</i>	<i>0.12</i>	<i>0.12</i>	<i>0.12</i>	<i>0.13</i>	<i>0.13</i>	<i>0.13</i>	<i>0.13</i>	0.12	<i>0.12</i>	<i>0.13</i>
Total Consumption	86.64	63.05	67.53	79.08	<i>94.21</i>	<i>67.27</i>	<i>68.26</i>	<i>80.61</i>	<i>95.55</i>	<i>69.33</i>	<i>71.23</i>	<i>82.99</i>	74.04	<i>77.53</i>	<i>79.72</i>
End-of-period Inventories (billion cubic feet)															
Working Gas Inventory	2,063	2,908	3,568	3,120	<i>1,623</i>	<i>2,607</i>	<i>3,545</i>	<i>3,254</i>	<i>1,733</i>	<i>2,641</i>	<i>3,399</i>	<i>3,047</i>	3,120	<i>3,254</i>	<i>3,047</i>
East Region (d)	260	563	866	730	<i>244</i>	<i>544</i>	<i>849</i>	<i>737</i>	<i>247</i>	<i>539</i>	<i>804</i>	<i>700</i>	730	<i>737</i>	<i>700</i>
Midwest Region (d)	478	702	994	861	<i>331</i>	<i>605</i>	<i>984</i>	<i>860</i>	<i>322</i>	<i>581</i>	<i>933</i>	<i>826</i>	861	<i>860</i>	<i>826</i>
South Central Region (d)	938	1,139	1,137	1,049	<i>747</i>	<i>999</i>	<i>1,154</i>	<i>1,151</i>	<i>793</i>	<i>1,009</i>	<i>1,082</i>	<i>1,027</i>	1,049	<i>1,151</i>	<i>1,027</i>
Mountain Region (d)	142	184	218	180	<i>91</i>	<i>139</i>	<i>198</i>	<i>187</i>	<i>134</i>	<i>171</i>	<i>207</i>	<i>171</i>	180	<i>187</i>	<i>171</i>
Pacific Region (d)	219	288	314	263	<i>173</i>	<i>284</i>	<i>323</i>	<i>284</i>	<i>201</i>	<i>305</i>	<i>338</i>	<i>286</i>	263	<i>284</i>	<i>286</i>
Alaska	27	32	39	36	<i>36</i>	<i>36</i>	<i>36</i>	<i>36</i>	<i>36</i>	<i>36</i>	<i>36</i>	<i>36</i>	36	<i>36</i>	<i>36</i>

- = no data available

(a) Marketed production from U.S. Federal leases in the Gulf of Mexico.

(b) The balancing item represents the difference between the sum of the components of natural gas supply and the sum of components of natural gas demand.

(c) Natural gas used for electricity generation and (a limited amount of) useful thermal output by electric utilities and independent power producers.

 (d) For a list of States in each inventory region refer to *Weekly Natural Gas Storage Report, Notes and Definitions* (<http://ir.eia.gov/ngs/notes.html>) .

Notes: The approximate break between historical and forecast values is shown with historical data printed in bold; estimates and forecasts in italics.

LNG: liquefied natural gas.

Historical data: Latest data available from Energy Information Administration databases supporting the following reports: *Natural Gas Monthly* , DOE/EIA-0130; and *Electric Power Monthly* , DOE/EIA-0226.

Minor discrepancies with published historical data are due to independent rounding.

Projections: EIA Regional Short-Term Energy Model.