

環境パフォーマンスデータ 2026（第三者保証対象項目）  
Environmental Performance Data 2026（Third-Party Assured）



公開日：2026年7月31日

- ☒：KPMGアズササティビティ（株）による第三者保証（限定保証）を受けたデータにマークを付しています（2025年度実績）  
： This mark indicates data that has been subject to third-party assurance (limited assurance) by KPMG AZSA Sustainability Co., Ltd. (FY2025 results).

算定対象は原則として、大阪瓦斯及び連結子会社154社を対象としています。ただし算定にあたっては重要性の観点を考慮し、影響の小さい子会社を除外しています。なお、2025年度は海外の連結子会社を除外しており、2024年度以前は海外の連結子会社を含んでいます  
温室効果ガス排出量は、GHGプロトコルの経営支配力基準に基づいて算定しています。詳細は各指標の注記を参照下さい。複数の関係で、見た目上数表内の足し算が合わない場合があります /  
The organizational boundary for this calculation covers Osaka Gas Co., Ltd. and 154 consolidated subsidiaries. For FY2025, overseas consolidated subsidiaries are excluded, whereas they are included for FY2024 and earlier.  
In establishing the boundary, materiality considerations are taken into account, and subsidiaries with immaterial impacts are excluded.  
Greenhouse gas emissions are calculated based on the GHG Protocol's operational control approach. For details, please refer to the notes for each indicator.  
Figures in the table do not appear to add up to the totals due to rounding.

■ エネルギー使用量 / Energy consumption

|                                                                                        | 単位<br>Unit                                                          | バウンダリー<br>Boundary                                | 2021年度<br>FY2022.3 | 2022年度<br>FY2023.3 | 2023年度<br>FY2024.3 | 2024年度<br>FY2025.3 | 2025年度<br>FY2026.3                             |
|----------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|------------------------------------------------|
| エネルギー使用量 <sup>*1,2,5,6</sup><br>Energy consumption <sup>*1,2,5,6</sup>                 | GJ                                                                  |                                                   | 82,347,589         | 73,554,716         | 77,608,912         | 83,399,318         | <input checked="" type="checkbox"/> 76,147,338 |
| 電力使用量<br>Electricity                                                                   | 千kWh<br>1,000 kWh                                                   |                                                   | 509,255            | 493,070            | 494,191            | 509,437            | <input checked="" type="checkbox"/> 482,193    |
| 天然ガス使用量 <sup>*2,3,5,6</sup><br>Natural gas <sup>*2,3,5,6</sup>                         | 2024年度まで / Up to FY2025.3: 千m <sup>3</sup><br>2025年度 / FY2026.3: GJ | 大阪ガスおよび関係会社<br>Osaka Gas and affiliated companies | 1,390,363          | 1,232,246          | 1,382,443          | 1,432,492          | <input checked="" type="checkbox"/> 50,916,004 |
| 熱使用量 <sup>4</sup><br>Heat                                                              | GJ                                                                  |                                                   |                    | —                  |                    |                    | <input checked="" type="checkbox"/> 88,748     |
| その他燃料使用量（石炭・重油等） <sup>*5,7</sup><br>Other fuel (coal, heavy oil, etc.) <sup>*5,7</sup> | GJ                                                                  |                                                   | 15,010,827         | 13,568,163         | 11,515,735         | 13,848,669         | <input checked="" type="checkbox"/> 20,963,566 |
| 車両燃料使用量 <sup>8</sup><br>Vehicle fuel consumption                                       | GJ                                                                  |                                                   |                    | —                  |                    |                    | <input checked="" type="checkbox"/> 70,577     |

- <sup>\*1</sup> エネルギー使用量の算出について：エネルギー使用量の計算では、以下の単位発熱量を使用しています /  
Calculation of energy consumption : Per-unit calorific values listed below are used in calculating the energy being used.  
<sup>\*2</sup> エネルギー使用量、天然ガス使用量の2024年度までは国内外の数値、2025年度は国内の数値です /  
Energy consumption and natural gas consumption figures include both domestic and overseas data up to FY2025.3, while the figures for FY2026.3 are based on domestic data only.  
<sup>\*3</sup> 天然ガス使用量について：熱量調整後の都市ガスを含んでいます。熱量調整前ガスの重量換算係数は1,220m<sup>3</sup>/tを使用しています /  
Amount of natural gas used : Includes city gas which adjusted heat quantity. A conversion factor of 1,220 m<sup>3</sup>/t is used to convert pre-calorific-adjustment gas volume to mass.  
<sup>\*4</sup> 熱使用量について、2024年度まではその他燃料使用量（石炭・重油等）に含めていましたが、2025年度より別掲しています /  
Until FY2025.3, heat consumption was reported as part of "Other Fuel (coal, heavy oil, etc)". From FY2026.3 onward, it has been presented as a separate item.  
<sup>\*5</sup> 燃料輸送船舶の運航に要する燃料使用量は、算定に含めていません /  
Fuel used for the operation of fuel transport vessels is excluded from the calculation.  
<sup>\*6</sup> 2024年度までの実績には、Michigan Power Limited Partnership の燃料使用量を含みます /  
The figures up to FY2025.3 include fuel consumption by Michigan Power Limited Partnership.  
<sup>\*7</sup> 2024年度までは、その他燃料使用量に熱使用量を含みます。2025年度より、熱使用量を別掲し、バイオエスの燃料使用量を含めています /  
Until FY2025.3, heat consumption was included in "Other Fuel (coal, heavy oil, etc)" From FY2026.3 onward, heat consumption has been reported separately, and includes biomass fuel consumption.  
<sup>\*8</sup> 車両燃料使用量について、2024年度までは内訳を開示していましたが、2025年度より合計での開示に変更しています /  
Until FY2025.3, vehicle fuel consumption was disclosed by fuel type. From FY2026.3 onward, it has been disclosed as a total amount.

単位発熱量 / Calorific value per unit

| 項目                                                        | 単位<br>Unit                                                                                       | 2021年度<br>FY2022.3 | 2022年度<br>FY2023.3 | 2023年度<br>FY2024.3 | 2024年度<br>FY2025.3 | 2025年度<br>FY2026.3 |
|-----------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| 都市ガス（大阪ガスの13A） <sup>*1</sup><br>City gas <sup>*1</sup>    | 2024年度まで / Up to FY2025.3: GJ/1,000 Nm <sup>3</sup><br>2025年度 / FY2026.3: GJ/1,000m <sup>3</sup> | 45                 | 45                 | 45                 | 45                 | 40                 |
| 購入電力 <sup>*2</sup><br>Purchased electricity <sup>*2</sup> | GJ/1,000 kWh                                                                                     | 9.97               | 9.97               | 8.64               | 8.64               | 8.64               |
| 熱 <sup>*2</sup><br>Heat <sup>*2</sup>                     | 蒸気（産業用は除く）・温水・冷水<br>Steam (excluding industrial use), hot water, cold water                      | GJ/GJ              | 1.02               | 1.02               | 1.17               | 1.17               |
|                                                           | 産業用蒸気<br>Industrial steam                                                                        | GJ/GJ              | 1.36               | 1.36               | 1.19               | 1.19               |
|                                                           | A重油<br>Heavy fuel oil A                                                                          | GJ/kl              | 39.1               | 39.1               | 38.9               | 38.9               |
|                                                           | 灯油<br>Kerosene                                                                                   | GJ/kl              | 36.7               | 36.7               | 36.5               | 36.5               |
| その他燃料<br>Other fuel (coal, heavy oil, etc.)               | ガソリン<br>Gasoline                                                                                 | GJ/kl              | 34.6               | 34.6               | 33.4               | 33.4               |
|                                                           | LNG                                                                                              | GJ/t               | 54.6               | 54.6               | 54.7               | 54.7               |
|                                                           | 石炭<br>Coal                                                                                       | GJ/t               | 25.7               | 25.7               | 26.1               | 26.1               |

- <sup>\*1</sup> 2024年度までは当社の都市ガス発熱量（0℃、19kPa）、2025年度は地球温暖化対策の推進に関する法律（以下、「温対法」）での標準環境状態（25℃、1bar）における都市ガスの単位発熱量 /  
Up to FY2025.3, the calorific value of city gas at our standard conditions (0°C and 1 atm) was used. From FY2026.3 onward, the unit calorific value of city gas under the standard environmental conditions (25°C and 1 bar) specified in Japan's Act on Promotion of Global Warming Countermeasures (hereinafter referred to as the "Global Warming Countermeasures Act") has been used.  
<sup>\*2</sup> 「エネルギー使用の合理化」に関する法律（省エネ法）（現、エネルギーの使用の合理化及び非化石エネルギーへの転換等に関する法律）/ Japan's Act on the Rational Use of Energy (Energy Efficiency Act; currently the Act on Rationalizing Energy Use and Shifting to Non-fossil Energy).

■ 温室効果ガスの排出（スコープ1・2） / Greenhouse gas emissions (Scope 1 and 2)

対象の温室効果ガスは、CO<sub>2</sub>、メタン（CH<sub>4</sub>）、N<sub>2</sub>O、SF<sub>6</sub> およびフロン類（HFC）です / Greenhouse gases subject to calculation are, CO<sub>2</sub>, methane (CH<sub>4</sub>), N<sub>2</sub>O, SF<sub>6</sub> and hydrofluorocarbons (HFC).

| 単位<br>Unit                                                                                                         |                     | バウンダリー<br>Boundary                                   | 2021年度<br>FY2022.3                  | 2022年度<br>FY2023.3 | 2023年度<br>FY2024.3 | 2024年度<br>FY2025.3 | 2025年度<br>FY2026.3 |                                               |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|------------------------------------------------------|-------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|-----------------------------------------------|
| 温室効果ガス排出量<br>Greenhouse gas emissions<br>(火力平均係数)<br>(The average emission factor for<br>thermal power generation) | t-CO <sub>2</sub> e | 大阪ガスおよび関係会社<br>Osaka Gas and affiliated<br>companies | スコープ1 + 2 合計 / Total of Scope 1 + 2 | 4,860,471          | 4,729,777          | 4,765,376          | 4,774,415          | <input checked="" type="checkbox"/> 4,125,672 |
|                                                                                                                    |                     |                                                      | スコープ1 / Scope 1                     | 4,526,038          | 4,405,987          | 4,441,258          | 4,439,629          | <input checked="" type="checkbox"/> 3,820,871 |
|                                                                                                                    |                     |                                                      | スコープ2 / Scope 2                     | 334,433            | 323,790            | 324,118            | 334,786            | <input checked="" type="checkbox"/> 304,802   |
| 温室効果ガス排出量<br>Greenhouse gas emissions<br>(マーケット基準)<br>(The Market-Based Method)                                    | t-CO <sub>2</sub> e | 大阪ガスおよび関係会社<br>Osaka Gas and affiliated<br>companies | スコープ1 + 2 合計 / Total of Scope 1 + 2 | 4,736,315          | 4,625,518          | 4,652,950          | 4,656,222          | <input checked="" type="checkbox"/> 4,049,516 |
|                                                                                                                    |                     |                                                      | スコープ1 / Scope 1                     | 4,526,038          | 4,405,987          | 4,441,258          | 4,439,629          | <input checked="" type="checkbox"/> 3,820,871 |
|                                                                                                                    |                     |                                                      | スコープ2 / Scope 2                     | 210,277            | 219,531            | 211,692            | 216,593            | <input checked="" type="checkbox"/> 228,645   |
| 温室効果ガス排出量<br>Greenhouse gas emissions<br>(ロケーション基準)<br>(The Location-Based Method)                                 | t-CO <sub>2</sub> e | 大阪ガスおよび関係会社<br>Osaka Gas and affiliated<br>companies | スコープ1 + 2 合計 / Total of Scope 1 + 2 | 4,729,777          | 4,729,777          | 4,659,038          | 4,658,773          | <input checked="" type="checkbox"/> 4,021,024 |
|                                                                                                                    |                     |                                                      | スコープ1 / Scope 1                     | 4,526,038          | 4,405,987          | 4,441,258          | 4,439,629          | <input checked="" type="checkbox"/> 3,820,871 |
|                                                                                                                    |                     |                                                      | スコープ2 / Scope 2                     | 223,924            | 217,780            | 217,780            | 219,144            | <input checked="" type="checkbox"/> 200,153   |

- <sup>\*1</sup> CO<sub>2</sub>排出量の算出について：CO<sub>2</sub>排出量の計算には、ごちの排出係数を使用しています /  
Calculation of CO<sub>2</sub> emissions : See here for the CO<sub>2</sub> emission factors used in these calculations.  
<sup>\*2</sup> 温室効果ガス排出量（マーケット基準）算出時の購入電力のCO<sub>2</sub>排出係数について  
CO<sub>2</sub>排出量は、前年度の電力会社の排出係数実績値を用いて算定しています。実績は複数の電気事業者との契約実績に基づき、電気事業者別の使用量に当該事業者の排出係数をかけて算出しています /  
CO<sub>2</sub> emission factor for purchased electricity when calculating greenhouse gas emissions (the Market-Based Method)  
CO<sub>2</sub> emissions are calculated using the actual value of the emission factor of the electric power company in the previous fiscal year. The emissions are calculated by multiplying the usage volume for each electric power company by the emission coefficient for that company, in accordance with the agreements signed with multiple electric power companies.  
<sup>\*3</sup> 購入電力の排出係数は、火力電源平均係数を用いています。（地球温暖化対策計画（令和7年2月18日閣議決定）の関連資料2 2013年度の火力平均の電力排出係数） /  
The emission factor for purchased electricity is based on the average emission factor for thermal power generation (Reference Material 2: Average power emission factor for thermal power in FY2013, from Japan's Climate Change Countermeasures Plan (Cabinet decision on February 18, 2025)).  
<sup>\*4</sup> 2024年度までの実績には、Michigan Power Limited Partnership, Sabine Energy, Inc.の排出量を含みます。燃料輸送船舶の運航に要する燃料の使用に伴うCO<sub>2</sub>排出量は、経営支配力の有無にかかわらず原則GHGスコープ3に計上しています。ただし、他社に売却するLNGを輸送する船舶の燃料使用に伴うCO<sub>2</sub>排出量は算定に含めていません /  
The figures through FY2025.3 include emissions from Michigan Power Limited Partnership and Sabine Energy, Inc. CO<sub>2</sub> emissions resulting from fuel consumption by LNG transport vessels are, in principle, reported under GHG Scope 3 regardless of whether the vessels are under the Company's operational control. However, CO<sub>2</sub> emissions resulting from fuel consumption by vessels transporting LNG sold to third parties are not included in the calculation.  
<sup>\*5</sup> 温室効果ガス排出量の定量化は、活動量データの測定、及び排出係数の決定に関する不確実性並びに地球温暖化係数の決定に関する科学的な不確実性にさらされています /  
GHG emissions quantification is subject to uncertainty when measuring activity data, determining emission factors, and considering scientific uncertainty inherent in the Global Warming Potentials.  
<sup>\*6</sup> 2025年度よりSF<sub>6</sub>を算定に含めています /  
From FY2026.3 onward, SF<sub>6</sub> has been included in the calculation.

■ 温室効果ガスの排出（スコープ1）のエネルギー起源CO<sub>2</sub>以外のGHG / Greenhouse gas emissions (Scope 1) excluding energy-related CO<sub>2</sub>

| 単位<br>Unit                                                | バウンダリー<br>Boundary  | 2021年度<br>FY2022.3 | 2022年度<br>FY2023.3 | 2023年度<br>FY2024.3 | 2024年度<br>FY2025.3 | 2025年度<br>FY2026.3                        |
|-----------------------------------------------------------|---------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|-------------------------------------------|
| 非エネルギー起源CO <sub>2</sub> 排出量<br>Non-energy CO <sub>2</sub> | t-CO <sub>2</sub>   | 3,880              | 3,379              | 2,767              | 4,783              | <input checked="" type="checkbox"/> 4,614 |
| メタン排出量 <sup>*1</sup><br>Methane emission <sup>*1</sup>    | t-CO <sub>2</sub> e | 1,553              | 2,053              | 3,165              | 3,200              | <input checked="" type="checkbox"/> 4,560 |
|                                                           | t-CH <sub>4</sub>   | 62                 | 82                 | 113                | 114                | 163                                       |

- <sup>\*1</sup> メタン排出量の計算について：地球温暖化係数は28で算定しています（出典）地球温暖化対策推進省令 /  
Calculation of methane emission : Methane emission is calculated using GHG coefficient 28. (Ministerial Ordinance Partially Revising the Enforcement Order of Japan's Act on Promotion of Global Warming Countermeasures)

■ 温室効果ガスの排出（スコープ3） / Greenhouse gas emissions (Scope 3)

Daigasグループ事業全体のバリューチェーンを対象に、2015年度からスコープ3排出量を算定しています。 / Calculation of Scope 3 greenhouse gas emissions started in FY2016.3, covering the Daigas Group's entire value chain.

|                                                                                    | 単位<br>Unit          |                                                                      | 2021年度<br>FY2022.3 | 2022年度<br>FY2023.3 | 2023年度<br>FY2024.3 | 2024年度<br>FY2025.3 | 2025年度<br>FY2026.3 |
|------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|----------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
|                                                                                    |                     |                                                                      |                    |                    |                    |                    |                    |
| 温室効果ガス排出量（スコープ3） <sup>*5</sup><br>Greenhouse gas emissions (Scope 3) <sup>*5</sup> | t-CO <sub>2</sub> e | カテゴリー / Category 1 <sup>*1</sup> 購入製品 / Purchased goods and services | 369,382            | 353,863            | 336,024            | 275,354            | ☑ 2,873,759        |
|                                                                                    |                     | カテゴリー / Category 2 <sup>*2</sup> 資本財 / Capital goods                 | 566,738            | 636,037            | 664,245            | 709,008            | ☑ 741,543          |
|                                                                                    |                     | カテゴリー / Category 3 <sup>*3</sup> エネルギー調達 / Energy procurement        | 3,789,145          | 3,601,118          | 3,611,208          | 3,693,245          | ☑ 1,032,328        |
|                                                                                    |                     | カテゴリー / Category 11 <sup>*4</sup> 製品の使用 / Use of products            | 17,089,540         | 16,541,750         | 16,142,830         | 14,852,680         | ☑ 14,420,917       |

<sup>\*1</sup> 当社および国内子会社が購入し販売したガス関連機器等の製品および、当社の製造所から出荷し販売したLNGを対象とした各種活動量に、サプライチェーンを通じた組織の温室効果ガス排出等の算定のための排出原単位データベース（Ver.3.6）（以下、環境省データベース）の係数をかけて算出しています。燃料輸送船舶の運航に要する燃料の使用に伴うCO2排出量は、経営支配力の有無にかかわらず原則GHGスコープ3に計上しています。但し、他社に販売する液体燃料を輸送する船舶の燃料使用に伴うCO2排出量は算定に含めていません。

従来カテゴリー3に含めて算定していた、ガス販売用燃料の調達に伴うCO2排出量は、2025年度より輸送時の排出量も含めてカテゴリー1で算定しています。

Scope 3 emissions are calculated by applying emission factors from the Emission Factor Database for Calculating Greenhouse Gas Emissions Throughout the Supply Chain (Ver. 3.6)

(hereinafter referred to as Japan's Ministry of the Environment database) to various activity data associated with gas-related equipment and other products purchased and sold by the Company and its domestic subsidiaries, as well as LNG shipped from and sold by the Company's manufacturing facilities. CO<sub>2</sub> emissions from fuel consumed by LNG carriers are, in principle, accounted for under Scope 3 regardless of whether the vessels are under the Company's operational control. However, CO<sub>2</sub> emissions from fuel consumed by vessels transporting liquid fuels sold to third parties are excluded from the calculation.

CO<sub>2</sub> emissions associated with the procurement of fuel for gas sales, which were previously included in Category 3, have been reported under Category 1 since FY2025. This change includes emissions arising from the transportation of such fuels.

<sup>\*2</sup> 当社及び国内子会社が取得するソフトウェア・固定資産の購入額を対象に、事業分類別環境省データベースの[6]資本財の価格当たり排出原単位、各係数をかけて算出しています。2024年度までの実績には海外子会社も含みます / Emissions are calculated based on the purchase amounts of software and fixed assets acquired by the Company and its domestic subsidiaries, by applying the emission factors for capital goods per unit of expenditure [6]

from the Ministry of the Environment Database in accordance with the relevant business classifications. Historical data up to FY2024 include overseas subsidiaries.

<sup>\*3</sup> 当社及び国内子会社が使用するエネルギーの調達に伴うGHG排出を、エネルギーの使用量を活動量として、環境省データベースや日本ガス協会ホームページ等の係数をかけて算出しています。販売目的で調達した電気の発電及びその上流過程における排出量はカテゴリ3排出量の算定に含めていません。 / GHG emissions from energy procurement by Osaka Gas and its domestic subsidiaries are calculated using energy consumption data and emission factors published by the Ministry of the Environment, the Japan Gas Association, and other sources. Emissions from electricity procured for resale and its upstream value chain are excluded from Category 3 emissions.

<sup>\*4</sup> 当社及び国内子会社が販売・出荷する都市ガス、LNG、LPGの量を対象に、適対法における燃料種別の燃焼排出係数の値を掛けて算出しています / Emissions are calculated based on the volumes of city gas, LNG, and LPG sold and shipped by our Group, by applying the fuel-specific combustion emission factors under the Act on Promotion of Global Warming Countermeasures.

<sup>\*5</sup> 温室効果ガス排出量の定量化は、活動量データの測定、及び排出係数の決定に関する不確実性並びに地球温暖化係数の決定に関する科学的な不確実性にさらされています / GHG emissions quantification is subject to uncertainty when measuring activity data, determining emission factors, and considering scientific uncertainty inherent in the Global Warming Potentials.

CO<sub>2</sub>排出にかかわる係数 / CO<sub>2</sub> emission factor

| 項目                                                                     | 単位                                                                                                                               | 2021年度<br>FY2022.3 | 2022年度<br>FY2023.3 | 2023年度<br>FY2024.3 | 2024年度<br>FY2025.3 | 2025年度<br>FY2026.3 |
|------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| 都市ガス（大阪ガスの13A） <sup>*1</sup><br>City gas (Osaka Gas 13A) <sup>*1</sup> | 2024年度まで / Up to FY2025.3: t-CO <sub>2</sub> /1,000 Nm <sup>3</sup><br>2025年度 / FY2026.3: t-CO <sub>2</sub> /1,000m <sup>3</sup> | 2.29               | 2.29               | 2.29               | 2.09               | 2.09               |
| 購入電力 <sup>*2</sup><br>Purchased electricity <sup>*2</sup>              | t-CO <sub>2</sub> /1,000 kWh                                                                                                     | 0.65               | 0.65               | 0.65               | 0.65               | 0.65               |
| 熱 <sup>*3</sup><br>Heat <sup>*3</sup>                                  | 蒸気（産業用は除く）・温水・冷水<br>Steam (excluding industrial use), hot water, cold water                                                      | 0.057              | 0.057              | 0.0532             | 0.0532             | 0.0532             |
|                                                                        | 産業用蒸気<br>Industrial steam                                                                                                        | 0.06               | 0.06               | 0.0654             | 0.0654             | 0.0654             |
| その他燃料<br>Other fuel (coal, heavy oil, etc.)                            | A重油<br>Heavy fuel oil A                                                                                                          | 2.71               | 2.71               | 2.75               | 2.75               | 2.75               |
|                                                                        | 灯油<br>Kerosene                                                                                                                   | 2.49               | 2.49               | 2.50               | 2.50               | 2.50               |
|                                                                        | ガソリン<br>Gasoline                                                                                                                 | 2.32               | 2.32               | 2.29               | 2.29               | 2.29               |
|                                                                        | LNG                                                                                                                              | 2.70               | 2.70               | 2.79               | 2.79               | 2.79               |
|                                                                        | 石炭<br>Coal                                                                                                                       | 2.33               | 2.33               | 2.33               | 2.33               | 2.33               |

<sup>\*1</sup> 2023年度までは当社公表値、2024年度以降は適対法の省令に基づき公表された単位発熱量 / Up to March 2024, the values published by our company were used; from the FY2025.3, the unit calorific values published in accordance with the ministerial ordinance under the Act on Promotion of Global Warming Countermeasures are applied.

<sup>\*2</sup> 購入電力を削減した効果を適切に評価することを重視し、当社グループでは火力電源平均係数を用いて算定したCO2排出量を管理対象としています / To appropriately evaluate the effects of reduced electricity purchases, our Group manages CO<sub>2</sub> emissions based on calculations using the average emission factor for thermal power generation.

<sup>\*3</sup> 適対法の省令に基づき公表された単位発熱量 / Calorific values based on the ministerial ordinance of the Global Warming Countermeasures Act

■ 取水と排水 / Water withdrawal and discharge

|                                                                                                       | 単位<br>Unit           | バウンダリー<br>Boundary                                | 2021年度<br>FY2022.3 | 2022年度<br>FY2023.3 | 2023年度<br>FY2024.3 | 2024年度<br>FY2025.3 | 2025年度<br>FY2026.3 |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|---------------------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| 取水量合計 <sup>*1</sup><br>Total water withdrawal <sup>*1</sup>                                           | 1,000 m <sup>3</sup> |                                                   | 594,785            | 548,924            | 534,563            | 553,753            | ☑ 550,795          |
| 上水・工業・地下水取水量 <sup>*2,4</sup><br>Tap water, industrial water and well water withdrawal <sup>*2,3</sup> | 1,000 m <sup>3</sup> |                                                   | 15,780             | 14,264             | 15,237             | 17,043             | ☑ 17,118           |
| 上水・工業取水量 <sup>*2</sup><br>Tap water, industrial water withdrawal <sup>*2</sup>                        | 1,000 m <sup>3</sup> | 大阪ガスおよび関係会社<br>Osaka Gas and affiliated companies | 12,172             | 10,800             | 11,744             | 13,446             | 13,561             |
| 地下水取水量 <sup>*3</sup><br>Groundwater withdrawal <sup>*3</sup>                                          | 1,000 m <sup>3</sup> |                                                   | 3,608              | 3,463              | 3,493              | 3,597              | 3,556              |
| 海水取水量 <sup>*4</sup><br>Sea water withdrawal <sup>*4</sup>                                             | 1,000 m <sup>3</sup> |                                                   | 579,005            | 534,660            | 519,326            | 536,710            | ☑ 533,677          |
| 排水量合計 <sup>*5</sup><br>Total water discharge <sup>*5</sup>                                            | 1,000 m <sup>3</sup> |                                                   | 585,357            | 539,740            | 524,470            | 542,216            | ☑ 540,673          |

<sup>\*1</sup> 取水量合計：上水・工業用水（工業）の購入量、ならびに敷地内で採水した地下水の量を合計して算出 / Total water withdrawal: Calculated as the total of purchased water (municipal water and industrial water) and groundwater extracted on-site.

<sup>\*2</sup> 上水・工業取水量：当社グループ外から調達した生活用途で使用する水質の水、ならびに工業用途で使用する水質の水の購入量を合計して算出 / Tap water, industrial water withdrawal: Calculated as the total amount of water purchased from outside the Group for domestic use and for industrial use.

<sup>\*3</sup> 地下水取水量：当社グループ内で河川・地下から採水した水量を合計して算出 / Groundwater withdrawal: Calculated as the total volume of water withdrawn from rivers and groundwater within our Group.

<sup>\*4</sup> 海水取水量：当社グループ内で海から採水した水量を合計して算出 / Sea water withdrawal: Calculated as the total volume of water withdrawn from the sea within our Group.

<sup>\*5</sup> 排水量合計：当社グループから公共用水域及び下水道等へ排出された水量を合計して算出。排水量を計測していない拠点に関しては、取水量を排水量とみなしています / Total water discharge: Calculated as the total volume of water discharged from our Group to public water bodies and sewer systems. For sites where wastewater volume is not measured, water withdrawal is used as a proxy for wastewater discharge.

■ 廃棄物 / Waste

|                           | 単位<br>Unit                                                                   | バウンダリー<br>Boundary | 2021年度<br>FY2022.3 | 2022年度<br>FY2023.3 | 2023年度<br>FY2024.3 | 2024年度<br>FY2025.3 | 2025年度<br>FY2026.3 |
|---------------------------|------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| 産業廃棄物<br>Industrial waste | 発生量 <sup>*1</sup> / Generated <sup>*1</sup>                                  | t                  | 113,737            | 101,654            | 105,439            | 92,392             | ☑ 102,461          |
|                           | 再資源化・減量化量 <sup>*2</sup> /<br>Recycled and Reduced waste volume <sup>*2</sup> | t                  | 109,839            | 98,056             | 102,349            | 89,091             | ☑ 99,310           |
|                           | 最終処分量 <sup>*3</sup> / Final disposal <sup>*3</sup>                           | t                  | 3,898              | 3,598              | 3,090              | 3,302              | ☑ 3,150            |
|                           | 再資源化・減量化率 <sup>*4</sup> /<br>Recycling and Reduction rate <sup>*4</sup>      | %                  | 97                 | 96                 | 97                 | 96                 | ☑ 97               |
|                           | 最終処分率 <sup>*5</sup> / Final disposal rate <sup>*5</sup>                      | %                  | 3                  | 4                  | 3                  | 4                  | ☑ 3                |
|                           |                                                                              |                    |                    |                    |                    |                    |                    |

<sup>\*1</sup> 発生量：事業活動に伴い発生した産業廃棄物の総量 / Generated: Total amount of industrial waste generated from business activities.

<sup>\*2</sup> 再資源化・減量化量：再利用、再資源化、熱回収などにより有効活用された産業廃棄物および脱水和単焼却等により減少した産業廃棄物の量 / Recycled and Reduced waste volume: Amount of industrial waste that was diverted from disposal through reuse, recycling, energy recovery, and other recovery activities, as well as the amount reduced through dewatering, incineration, and other volume-reduction treatments.

<sup>\*3</sup> 最終処分量：最終的に処分場に埋め立てられた産業廃棄物の量 / Final disposal: Amount of industrial waste finally disposed of in landfill sites.

<sup>\*4</sup> 再資源化・減量化率：発生した産業廃棄物のうち、再利用、再資源化、熱回収などにより有効活用された廃棄物量および脱水和単焼却等により減少した廃棄物量の割合 / The percentage of generated industrial waste that was effectively utilized through reuse, recycling, energy recovery, and other recovery methods, as well as the percentage reduced through dewatering, incineration without energy recovery, and other volume-reduction processes.

<sup>\*5</sup> 最終処分率：発生した産業廃棄物のうち、最終的に処分場に埋め立てられた廃棄物量の割合 / Final disposal rate: Percentage of generated industrial waste that was finally disposed of in landfill sites.

## 独立業務実施者の限定的保証報告書

2026 年 7 月 28 日

大阪ガス株式会社

代表取締役社長 藤原 正隆 殿

KPMGあずさサステナビリティ株式会社

大阪事務所

業務責任者 井上 敬介

### 結論

当社は、大阪ガス株式会社（以下「会社」という。）の「環境パフォーマンスデータ2026（第三者保証対象項目）」（以下「開示媒体」という。）に含まれる、2025年4月1日から2026年3月31日までの期間の☑マークの付されている環境パフォーマンス指標（以下「主題情報」という。）が、開示媒体に記載されている会社が定めた主題情報の作成規準（以下「会社の定める規準」という。）に準拠して作成されているかどうかについて限定的保証業務を実施した。

実施した手続及び入手した証拠に基づいて、主題情報が会社の定める規準に準拠して作成されていないと信じさせる事項が全ての重要な点において認められなかった。

### 結論の根拠

当社は、国際監査・保証基準審議会（IAASB）が公表した国際保証業務基準（ISAE）3000（改訂）「過去財務情報の監査又はレビュー以外の保証業務」及びISAE3410「温室効果ガス報告に対する保証業務」に準拠して業務を実施した。同基準における当社の責任は、本報告書の「業務実施者の責任」に記載されている。

当社は、国際会計士倫理基準審議会（IESBA）が公表した「職業会計士のための国際倫理規程（国際独立性基準を含む。）」に定められる独立性及びその他職業倫理に関する規定に準拠している。

当社は、IAASBが公表した国際品質マネジメント基準（ISQM）第1号「財務諸表の監査若しくはレビュー又はその他の保証若しくは関連サービス業務を行う事務所の品質マネジメント」を適用している。同基準は、職業倫理に関する規定、職業的専門家としての基準及び適用される法令等の遵守に関する方針又は手続を含む品質管理システムを整備及び運用することを事務所に対して要求している。

当社は、結論の基礎となる十分かつ適切な証拠を入手したと判断している。

### その他の記載内容

当社の主題情報に対する結論の対象には、主題情報及びその保証報告書以外の情報（以下「その他の記載内容」という。）は含まれない。当社はその他の記載内容を通読したが、追加的な手続は実施していない。また、当社はその他の記載内容に対して結論を表明するものではない。

### 主題情報に責任を負う者の責任

会社の経営者は、以下に対する責任を有する。

- ・不正又は誤謬による重要な虚偽表示のない主題情報の作成に関連する内部統制を整備及び運用すること
- ・主題情報の作成に適合する規準を選択又は策定し、使用した規準を適切に参照又は説明すること
- ・会社の定める規準に準拠して主題情報を作成すること

## 主題情報の測定又は評価における固有の限界

開示媒体に記載されているように、温室効果ガス排出量の定量化は、活動量データの測定、及び排出係数の決定に関する不確実性並びに地球温暖化係数の決定に関する科学的な不確実性にさらされている。

したがって、経営者が、許容可能な範囲で異なる測定方法、活動量、排出係数、仮定を選択した場合、報告される値が重要な程度に異なる可能性がある。

## 業務実施者の責任

業務実施者は、以下に対する責任を有する。

- ・ 主題情報に不正又は誤謬による重要な虚偽表示がないかどうかについて限定的保証を得るために業務を計画し実施すること
- ・ 実施した手続及び入手した証拠に基づき、独立の立場から結論を形成すること
- ・ 経営者に対して結論を報告すること

当社は、業務の過程を通じて、職業的専門家としての判断を行使し、職業的専門家としての懐疑心を保持した。当社は、主題情報に関して結論の基礎となる十分かつ適切な証拠を入手するための手続を立案し、実施した。選択した手続は、主題情報及びその他業務環境に関する当社の理解と、重要な虚偽表示が生じやすい領域の検討に基づいている。業務を実施するに当たり、当社は主に以下の手続を行った。

- ・ 主題情報の作成に適用される規準の妥当性の評価
- ・ 会社の担当者に対する、主題情報の作成に関連する主要なプロセス、システム、及び内部統制についての質問
- ・ 分析的手続（傾向分析を含む）の実施
- ・ 重要な虚偽表示リスクの識別・評価
- ・ リスク評価の結果に基づき選定した国内子会社 1 社における現地往査
- ・ 主題情報に含まれる数値情報についてサンプルベースによる再計算の実施
- ・ 抽出したサンプルに関する入手した証拠との突合
- ・ 主題情報が会社の定める規準に従って表示されているかどうかの評価

限定的保証業務で実施される手続の種類と時期には幅があり、合理的保証業務に比べて手続の範囲が限定されている。したがって、限定的保証業務で得られる保証の水準は、合理的保証業務が実施されていれば得られたであろう保証水準よりも低い。

以 上

## **Independent Practitioner's Limited Assurance Report**

To Masataka Fujiwara, Representative Director and President of Osaka Gas Co., Ltd.

### **Conclusion**

We have performed a limited assurance engagement on whether selected environmental performance indicators (the “subject matter information” or the “SMI”) presented in Osaka Gas Co., Ltd.’s (the “Company”) “Environmental Performance Data 2026 (Third-Party Assured)” (the “Report”) for the year ended March 31, 2026 have been prepared in accordance with the criteria (the “Criteria”), which are established by the Company and are explained in the Report. The SMI subject to the assurance engagement is indicated in the Report with the symbol “☑”.

Based on the procedures performed and evidence obtained, nothing has come to our attention to cause us to believe that the Company’s SMI for the year ended March 31, 2026 is not prepared, in all material respects, in accordance with the Criteria.

### **Basis for Conclusion**

We conducted our engagement in accordance with International Standard on Assurance Engagements (ISAE) 3000 (Revised), *Assurance Engagements Other Than Audits or Reviews of Historical Financial Information*, and International Standard on Assurance Engagements (ISAE) 3410, *Assurance Engagements on Greenhouse Gas Statements*, issued by the International Auditing and Assurance Standards Board (IAASB). Our responsibilities under those standards are further described in the “Our responsibilities” section of our report.

We have complied with the independence and other ethical requirements of the International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards) issued by the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA).

Our firm applies International Standard on Quality Management (ISQM) 1, *Quality Management for Firms that Perform Audits or Reviews of Financial Statements, or Other Assurance or Related Services Engagements*, issued by the IAASB. This standard requires the firm to design, implement and operate a system of quality management, including policies or procedures regarding compliance with ethical requirements, professional standards and applicable legal and regulatory requirements.

We believe that the evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our conclusion.

### **Other information**

Our conclusion on the SMI does not extend to any other information that accompanies or contains the SMI (hereafter referred to as “other information”). We have read the other information but have not performed any procedures with respect to the other information. We do not express any form of conclusions thereon.

### **Responsibilities for the SMI**

Management of the Company are responsible for:

- designing, implementing and maintaining internal controls relevant to the preparation of the SMI that is free from material misstatement, whether due to fraud or error;
- selecting or developing suitable criteria for preparing the SMI and appropriately referring to or describing the criteria used; and
- preparing the SMI in accordance with the Criteria.

## **Inherent limitations in preparing the SMI**

As described in the Report, GHG emissions quantification is subject to uncertainty when measuring activity data, determining emission factors, and considering scientific uncertainty inherent in the Global Warming Potentials. Hence, the selection by management of a different but acceptable measurement method, activity data, emission factors, and relevant assumptions or parameters could have resulted in materially different amounts being reported.

## **Our responsibilities**

We are responsible for:

- planning and performing the engagement to obtain limited assurance about whether the SMI is free from material misstatement, whether due to fraud or error;
- forming an independent conclusion, based on the procedures we have performed and the evidence we have obtained; and
- reporting our conclusion to the management of the Company.

### *Summary of the work we performed as the basis for our conclusion*

We exercised professional judgment and maintained professional skepticism throughout the engagement. We designed and performed our procedures to obtain evidence about the SMI that is sufficient and appropriate to provide a basis for our conclusion. Our procedures selected depended on our understanding of the SMI and other engagement circumstances, and our consideration of areas where material misstatements are likely to arise. In carrying out our engagement, the procedures we performed primarily consisted of:

- assessing the suitability of the criteria applied to prepare the SMI;
- conducting interviews with the relevant personnel of the Company to obtain an understanding of the key processes, relevant systems and controls in place over the preparation of the SMI;
- performing analytical procedures including trend analysis;
- identifying and assessing the risks of material misstatements;
- performing a site visit at one of the Company's subsidiary sites which was determined through our risk assessment procedures;
- performing, on a sample basis, recalculation of amounts presented as part of the SMI;
- performing other evidence gathering procedures for selected samples; and
- evaluating whether the SMI was presented in accordance with the Criteria.

The procedures performed in a limited assurance engagement vary in nature and timing from, and are less in extent than for, a reasonable assurance engagement. Consequently, the level of assurance obtained in a limited assurance engagement is substantially lower than the assurance that would have been obtained had a reasonable assurance engagement been performed.

/s/ Keisuke Inoue

**Keisuke Inoue, Engagement Partner**

**KPMG AZSA Sustainability Co., Ltd.**

**Osaka Office, Japan**

**July 28, 2026**

---

Notes to the Reader of Assurance Report:

This is a copy of the Assurance Report and the original copies are kept separately by the Company and KPMG AZSA Sustainability Co., Ltd.