



# **CARBON FOOTPRINT**

**EDF Group 2021**

Summary

INTRODUCTION..... 3

CARBON FOOTPRINT ..... 3

Scope 1 ..... 4

Scope 2 ..... 5

Scope 3 ..... 5

GROUP PERIMETER ..... 7

BREAKDOWN OF GHG PROTOCOL EMISSIONS FOR EDF GROUP ..... 8

DETAILS ON METHODOLOGY..... 8

    Details on Scope 1..... 8

    Details on Scope 2..... 9

    Details on Scope 3..... 9

APPENDIX .....10

## INTRODUCTION

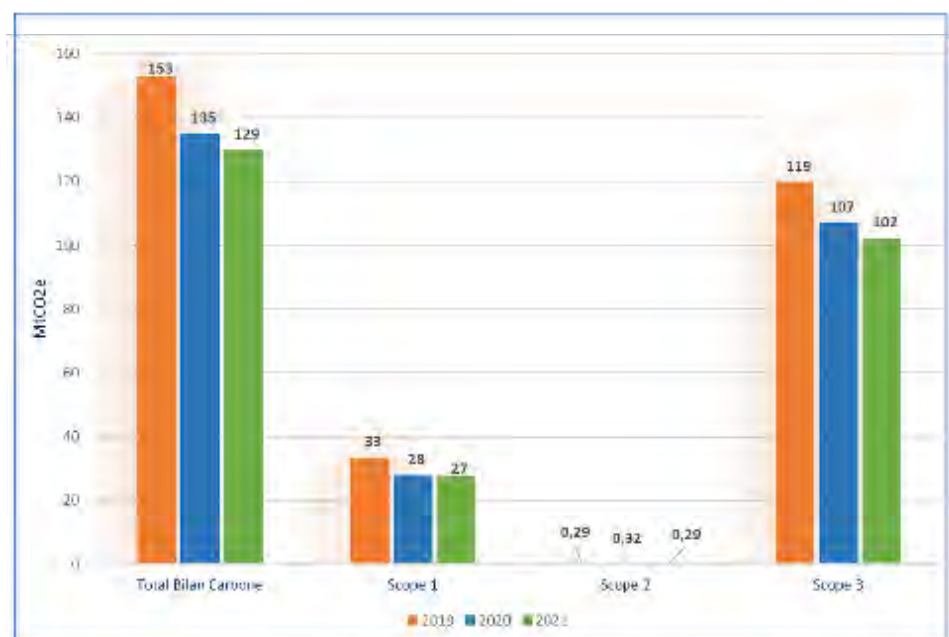
EDF<sup>1</sup> publishes annually a Carbon Footprint over the entire EDF Group<sup>2</sup> on the 3 scopes covering the main greenhouse gas emissions sources defined by the GHG Protocol<sup>3</sup>. Therefore, EDF goes beyond the legal requirements<sup>4</sup>.

The assessment of the greenhouse gas emissions of EDF Group covering the 3 scopes is published and verified in the frame of the Non-Financial Performance Statement, chapter 3 of the URD (Universal Registration Document).

This report sheds additional light on the Group's emissions, their respective weight in the value chain and their inter-annual variability.

## CARBON FOOTPRINT

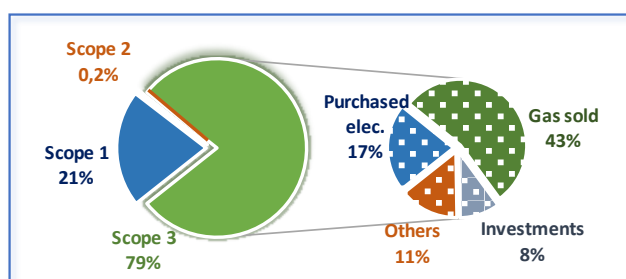
In 2021, the Group's carbon footprint emissions continue to decline, despite the context of post-health crisis economic recovery. It reaches 129 MtCO<sub>2</sub>e, dropping 4% compared to 2020 and 15% compared to 2019.



CO<sub>2</sub>e direct and indirect emissions of EDF Group in 2019, 2020 and 2021

Three items of emissions represent more than 80 % of the Group carbon footprint:

1. Scope 1.1 - The direct CO<sub>2</sub> emissions due to the production of electricity and heat by our power plants (21%);
2. Scope 3.3 - The indirect GHG emissions associated with gas sales to end users (43%);
3. Scope 3.3 - The indirect GHG emissions associated with the electricity purchased to resale to end users (17%).



<sup>1</sup> The term "EDF" refers to EDF SA, the parent company. The terms "Group" or "EDF group" refer to EDF and its subsidiaries and shareholdings.

<sup>2</sup> See section on Group Perimeter.

<sup>3</sup> The Greenhouse Gas Protocol Initiative, more commonly known as the GHG Protocol, is the most internationally recognized GHG accounting method. Introduced in 1998 by the World Resources Institute (WRI) and the World Business Council for Sustainable Development (WBCSD), it was developed in partnership with companies, NGOs and governments. It provides a set of resources, tools and data for carbon footprint calculation [<https://ghgprotocol.org/>].

<sup>4</sup> The Law related to energy transition for green growth (Law n° 2015-992 of August 17<sup>th</sup>, 2015).

In 2021, 100% of Scope 1, Scope 2 and Scope 3 emissions were verified by Deloitte, as EDF's statutory auditors, designated as independent third-party. Their entire certificate is presented in the appendix.

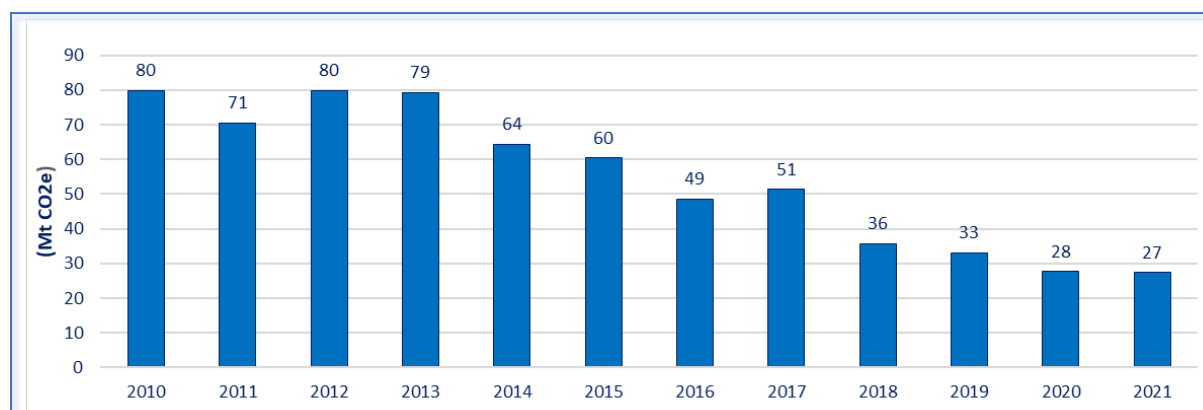
#### Greenhouse gas emissions of EDF Group verified by auditors

Verified greenhouse gas emissions Synthesis of the Carbon Footprint 2021	MtCO <sub>2</sub> e verified	Level of assurance Representation of the selected sample (%)
100% of the Scope 1 direct greenhouse gas emissions	27 MtCO <sub>2</sub> e	Reasonable 67%
100% of the Scope 2 indirect greenhouse gas emissions	0.3 Mt CO <sub>2</sub> e	Limited 74%
100% of the Scope 3 indirect greenhouse gas emissions	102 MtCO <sub>2</sub> e	Limited 22%

Extract from the certificate of the Independent Third-Party Organization published in the Declaration of Extra-Financial Performance, chapter 3 of the Universal Registration Document (URD) 2021

## Scope 1

Scope 1 emissions show a downward trend in recent years, in accordance with the Group's commitments. Since 2010, the scope 1 has fallen by 66%.



Evolution of EDF Group's scope 1 emissions from 2010 to 2021

The observed decrease is mainly driven by the reduction in direct CO<sub>2</sub><sup>5</sup> emissions from electricity and heat generation plants, which represent 97% of scope 1 emissions.

The breakdown of direct scope 1 emissions items (see section *Breakdown of GHG Emissions for EDF Group*) is presented below.

EDF Group - Scope 1 – Direct emissions of CO <sub>2</sub> equivalent	2019	2020	2021
Direct emissions of scope 1 (Mt CO <sub>2</sub> e)	<b>33.1</b>	<b>27.7</b>	<b>27.4</b>
Of which direct emissions of CO <sub>2</sub> <sup>5</sup>			
Scope 1.1: emissions from fossil-fired power plants	32.4	26.9	26.6
Of which direct emissions of CH <sub>4</sub>			
Scope 1.1: emissions from fossil-fired power plants	0.04	0.04	0.04
Of which direct emissions of N <sub>2</sub> O			
Scope 1.1: emissions from fossil-fired power plants	0.16	0.14	0.13
Fugitive emissions of SF <sub>6</sub>			
Scope 1.4: emissions from leakage from circuit breakers	0.07	0.05	0.05
Other emissions Scope 1	0.6	0.6	0.6

<sup>5</sup> Direct CO<sub>2</sub> emissions from generation, excluding life cycle analysis (LCA) of power plants and fuels.

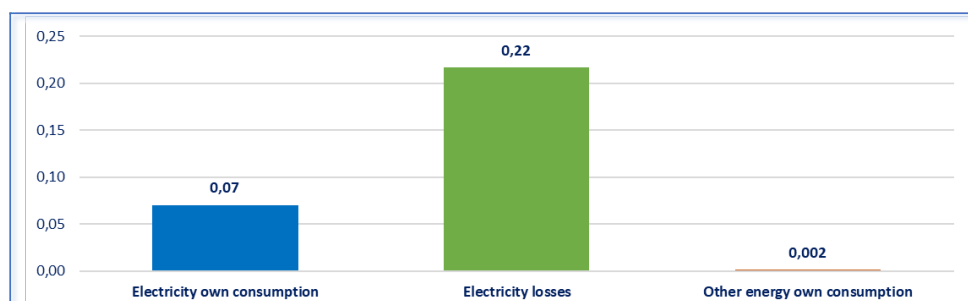
Scope 1 emissions are down at Group level, with -1% compared to 2020 and -17% compared to 2019. This decrease is the result of the Group's efforts to reduce dependence on fossil fuels. Indeed, these fossil productions have no substantial contribution to the Group's electricity and heat one, where the carbon-free<sup>5</sup> mix (nuclear and renewable) reaches 88% and the fossil mix 12% (0.8% for coal generation of electricity & heat). In 2021, the fossil generation at Group level decreased by 2 TWh. Nevertheless, the decrease of Scope 1 emissions (-0.3 MtCO<sub>2</sub>e) was smaller than expected due to the exceptional use of EDF's thermal generation fleet at the end of 2021. This exceptional use was due to a combination of low wind power generation, the concomitant unavailability of several nuclear reactors, and high electricity prices throughout Europe.

In other countries, depending on hydrological and meteorological conditions, there is a need to start up fossil power plants, as was the case in Brazil following a severe drought.

## Scope 2

Scope 2 emissions correspond to purchase of electricity, heat and cold for the EDF group's own needs. Due to the Group's activities as an electricity producer, most of these emissions are already accounted in scope 1. In addition, according to Scope 2 of the GHG Protocol Guidance, the Group's scope 2 is calculated both on the average content of the network and on the supplier content. In a conservative approach, EDF has however chosen to publish scope 2 based on average network content.

The breakdown of indirect scope 2 emissions items (see section *Breakdown of GHG Emissions for EDF Group*) is presented below.



The evolution of indirect scope 2 emissions is presented below.

EDF Group - Scope 2 - Indirect Emissions of CO <sub>2</sub> equivalent	2019	2020	2021
Indirect Emissions of scope 2 (Mt CO <sub>2</sub> e)	<b>0.29</b>	<b>0.32</b>	<b>0.29</b>

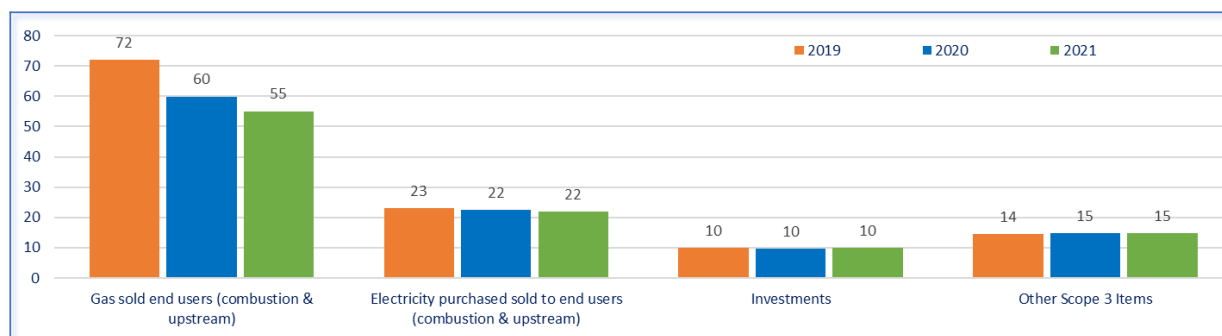
Scope 2 emissions are the lowest among the 3 scopes with a share of 0.2% of the Group's carbon footprint. Between 2019 and 2021, the Group's Scope 2 emissions remain quite stable from one year to the next.

## Scope 3

Indirect scope 3 emissions constitute the most significant part of the EDF group carbon footprint, reaching 102 MtCO<sub>2</sub>e in 2021. The breakdown of indirect scope 3 emissions items (see section *Breakdown of GHG Emissions for EDF Group*) is presented below.

EDF Group - Scope 3 - Indirect Emissions of CO <sub>2</sub> equivalent	2019	2020	2021
<b>Total Indirect Emissions of scope 3 (Mt CO<sub>2</sub> equivalent)</b>	<b>119.4</b>	<b>106.6</b>	<b>101.8</b>
Of which emissions from combustion of gas sold to end customers Scope 3.3: use of sold products or combustion	60.1	49.9	45.5
Of which upstream emissions from gas sold to end customers Scope 3.3: upstream emissions	11.9	10.0	9.7
Of which emissions of purchased elec. to resale to end customers Scope 3.3: combustion of fossil fuels in generation power plants	19.0	18.2	17.5
Of which upstream emissions from purch. elec. to resale to end customers Scope 3.3: upstream emissions	3.9	4.2	4.5
Of which equity-accounted assets ( <i>Investments</i> ) Scope 3.15: Scope 1 and 2 of the assets acquired in minority interests <sup>6</sup>	10.0	9.6	10.0
Of which emissions from other Scope 3 items	14.4	14.7	14.8

The items concerning gas sold, electricity purchased, and equity-accounted investments represent 85% of total scope 3 emissions



In scope 3, indirect emissions associated with purchased energy (gas and electricity) to resale to end users represent 76% of the total. Among these emissions, those associated with the sales of gas (combustion and upstream) are estimated at 55 MtCO<sub>2</sub>e and represent 54% of scope 3 emissions. Indirect emissions associated with electricity purchases are estimated at 22 MtCO<sub>2</sub>e and represent 22% of scope 3 emissions. Moreover, Scopes 1 and 2 emissions from non-consolidated<sup>6</sup> assets are also included in the carbon footprint, in the *Investments* item of the scope 3. They are estimated at 10 MtCO<sub>2</sub>e in 2021, representing 10% of the Group's scope 3 emissions.

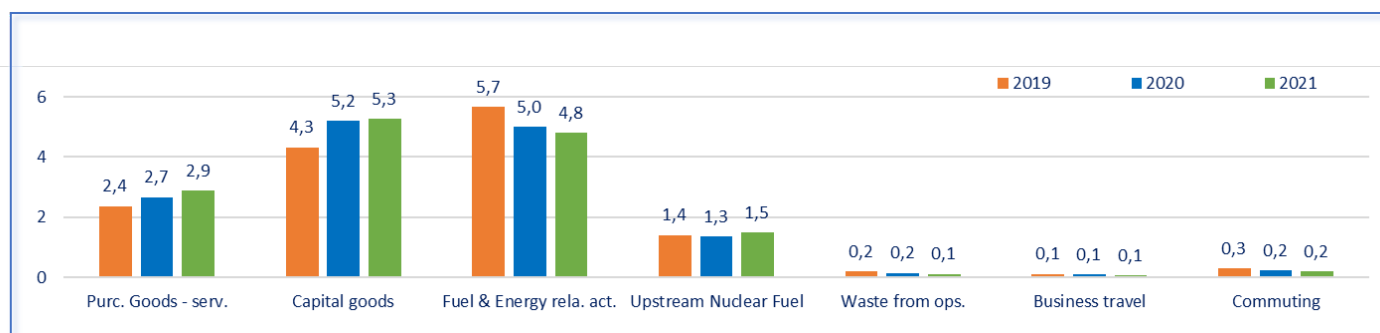
The decrease observed in scope 3 between 2020 and 2021 is significant, representing -5% (-4.8 MtCO<sub>2</sub>e). Since 2019, it represents -15%, mainly on gas sale emissions which represent the major contribution of scope 3.

The drop in emissions from gas sales (combustion & upstream) in North America was 11 MtCO<sub>2</sub>e between 2019 and 2020 and continues in 2021 with 9 MtCO<sub>2</sub>e. This decrease was due in particular to the emissions reduction strategy implemented by the Group in North America for its gas purchase and sale business. This decline largely wipes out the sales increase in Europe, which are driven by a raise in consumption (post-lockdown recovery) and in the customer portfolio in some countries. In the United Kingdom, for example, the increase in customers due to the supplier of last resort (SoLR) process has contributed to the increase in scope 3 emissions. To supply its customers, EDF in the UK had to call on larger purchases of electricity (+1.9 MtCO<sub>2</sub>e) and gas (+1.4 MtCO<sub>2</sub>e).

Electricity purchased to resale to end users fell by 0.5 MtCO<sub>2</sub>e (combustion & upstream), despite a mechanical increase due to a higher upstream emission factor in some countries. The deepest decreases were observed in North America (-1.3 MtCO<sub>2</sub>e) and in Belgium (-0.8 MtCO<sub>2</sub>e).

A slight increase was observed in the *Investments* item mainly driven by a higher generation from fossil thermal power plants in China, Chile, and Greece, partially offset by the sharp reduction in gas generation in the Netherlands (low competitiveness in the market).

The *Other* scope 3 emissions represent 15%, covering different items: purchase of goods and services; capital goods; upstream from fossil fuels & nuclear; heat purchased to resale; waste from operations; business travels and employee commuting 2021 (for further information, see section *Breakdown of GHG Emissions for EDF Group*).



<sup>6</sup> Investments item emissions correspond to the Scope 1 and 2 of the assets acquired in minority interests, accounted for using the equity method and recognized in proportion to EDF's holdings.

Among *other* items, a minor increase of emissions is observed for Purchase of goods and services (+0,3 MtCO<sub>2</sub>e), Capital Goods (+0,1 MtCO<sub>2</sub>e) and Waste from operations (+0,05 MtCO<sub>2</sub>e), partially offset by the decrease of upstream emissions of fossil fuels consumption (-0,1 MtCO<sub>2</sub>e).

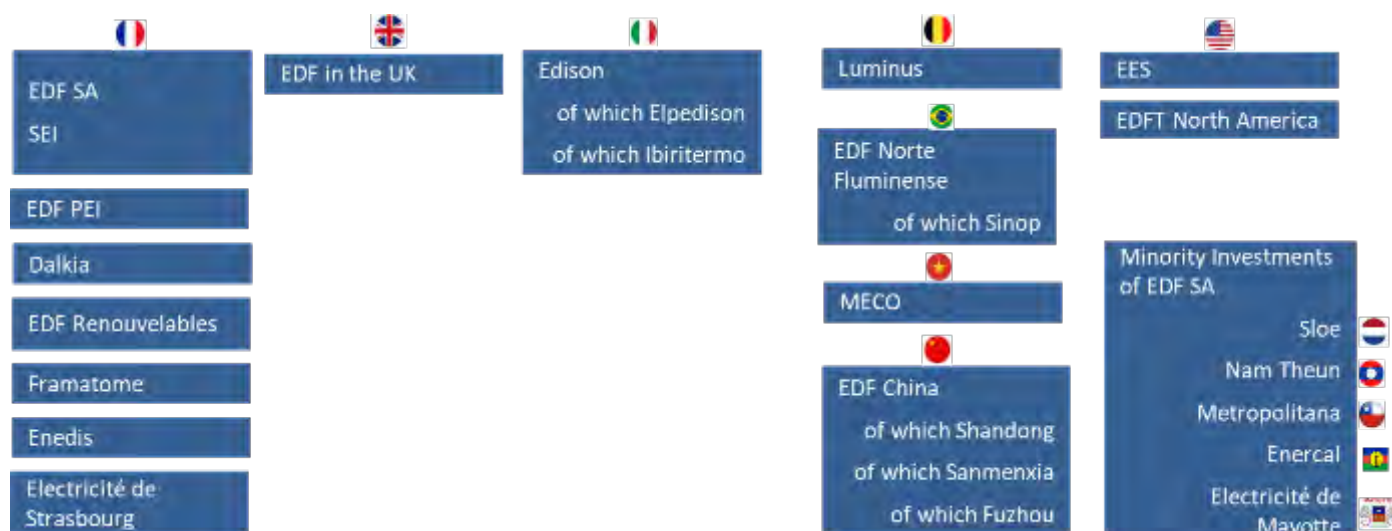
## GROUP PERIMETER

The Group perimeter is determined by the consolidation method applied to companies, in line with financial standards (IAS-IFRS). The EDF group consolidates the financial and non-financial data of its companies by global integration. They thus correspond to the results presented in the universal registration document (URD) 2021.

Full consolidation considers 100% of the results of companies controlled by the Group. Companies which EDF does not control are accounted for by the equity method and included in scope 3 emissions (*Investments* item)<sup>6</sup>.

However, criteria linked to the relevance of the subsidiaries' activities in terms of environmental impact are also taken into account. As such, the assessment may not cover some subsidiaries included in the financial reporting scope if their business activity or size is deemed insignificant regarding environmental issues. Conversely, some companies deemed to have a significant impact may be included in the environmental scope but do not appear in the financial reporting scope.

The perimeter defined for the assessment of GHG emissions covers the following companies, their subsidiaries, and their companies in minority interests (accounted under the equity method).



The subsidiaries included under the financial consolidation approach but excluded from this assessment are not significant as their emissions represent less than 2% of the Group's total environmental footprint.

A review of the Group perimeter takes place twice a year.

## BREAKDOWN OF GHG PROTOCOL EMISSIONS FOR EDF GROUP

The analysis focuses on Scopes 1, 2 and 3 of the GHG Protocol, covering the greenhouse gases listed in the Kyoto Protocol (CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O, HFC, PFC, SF<sub>6</sub>, NF<sub>3</sub>). They range from fuel manufacturing to employees' office activities. The data is presented in CO<sub>2</sub> equivalent, other gases being converted based on their global warming potential (GWP).

<b>Scope 1</b>	<b>Direct emissions:</b> <ul style="list-style-type: none"><li>Produced by stationary combustion sources:<ul style="list-style-type: none"><li>CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub> and N<sub>2</sub>O emissions from fossil-fired power plants</li><li>consumption of fossil fuels for heating in office buildings</li></ul></li><li>Produced by mobile combustion sources:<ul style="list-style-type: none"><li>Fuel consumption by fleet vehicles and worksite equipment</li></ul></li><li>Fugitive emissions:<ul style="list-style-type: none"><li>fugitive emissions from hydro reservoirs</li><li>fugitive emissions of SF<sub>6</sub> and coolant leaks</li></ul></li></ul>
<b>Scope 2</b>	<b>Indirect emissions</b> associated with the generation of electricity, heating or cooling consumed for own use: <ul style="list-style-type: none"><li>electricity consumption for own use (office buildings, data centers, and electricity losses in electrical networks)</li><li>consumption of heating and cooling systems for own use</li></ul>
<b>Scope 3</b>	<b>Indirect emissions</b> from operations not included in Scopes 1 and 2: <ul style="list-style-type: none"><li>purchases of goods and services</li><li>upstream of energy fuels used both in production plants (nuclear and fossil fuel), for heating occupied premises or as fuel for vehicles and machinery: extraction, refining / enrichment / transport</li><li>upstream and loss of electricity, heat and cold consumption for own use</li><li>amortization of emissions linked to the manufacture of fixed assets (power plants, networks, buildings, vehicles &amp; machinery)</li><li>upstream and production of electricity and heat purchased for resale to end customers</li><li>transmission and distribution of electricity (upstream and losses)</li><li>upstream and combustion of gas purchased for resale to end customers</li><li>emissions of Scope 1 and 2 of the assets acquired in minority interests</li><li>others: waste from operations; employee business travels and employee commuting, downstream freight of by-products</li></ul>

## DETAILS ON METHODOLOGY

The reporting period for the data included runs from 1 January of year Y to 31 December of year Y.

Unless otherwise indicated, the emission factors used are from the Base Carbone, a database of emission factors administered by France's environment and energy management agency (Ademe®), dating from January 2021. The GWP<sup>7</sup> data used is that set out in the 5<sup>th</sup> report of the IPCC<sup>8</sup>.

### Details on Scope 1

Direct emissions from fossil-fired power plants (CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub> and N<sub>2</sub>O) are measured or calculated based on fuel measurements or standard emission factors, and cover all electricity generation phases, including unit commissioning and shutdown phases. CO<sub>2</sub> emissions also include emissions from processes, such as flue gas desulphurization. CH<sub>4</sub> and N<sub>2</sub>O emissions are then converted into tons of CO<sub>2</sub> equivalent.

Emissions due to fuel consumption by back-up power systems at nuclear power plants are calculated based on amounts of fuels purchased over the year from the Group's main supplier, as they are representative of real consumption.

Emissions of CO<sub>2</sub> and CH<sub>4</sub> associated with filling hydro reservoirs with water are calculated using an IPCC method for reservoirs of more than 1 hectare. N<sub>2</sub>O emissions cannot be assessed using this method.

<sup>7</sup> GWP: Global Warming Potential.

<sup>8</sup> IPCC: The Intergovernmental Panel on Climate Change is the United Nations body for assessing the science related to climate change.



## Details on Scope 2

In compliance with GHG Protocol Guidance, Scope 2 emissions are calculated based both on the average content of the network and on supplier content. In a cautious reporting approach, EDF has decided to report Scope 2 emissions based on the average content of the network.

Electricity consumption is converted into emissions (excluding upstream operations and network losses), all uses combined, by applying the emission factor of the average mix recommended by Ademe for the first case, and the content of the company's generation mix for the second calculation method. These emissions also include generation of electricity consumed in office buildings (heat, cooling, processes, lighting, IT systems, various equipment, etc.) and in the *data centers*.

Emissions from electricity use in office buildings are calculated by taking the average electricity use per unit of surface area from a representative sample of occupied buildings. This average use is then applied to the total surface area of office buildings.

Regarding electrical losses on the Enedis and Electricité de Strasbourg distribution networks, double counting is reprocessed to take into account the emissions from the EDF group's production already accounted in scope 1.

## Details on Scope 3

Emissions from upstream activities in the nuclear fuel cycle include purchases of nuclear fuel (extraction, enrichment and MOX, transportation), calculated based on the amount of nuclear fuel load over the year. An emission factor from the Ecoinvent 2.2 database is applied for MOX fuel and extraction and enrichment activities.

## **APPENDIX**

### **Report by one of the Statutory Auditors, appointed as independent third party on the consolidated non-financial statement**

The EDF Group's Assessment of Greenhouse Gas Emissions was published in the 2021 Declaration of Extra-Financial Performance (URD 2021). The details of the auditors' verification appear in Appendix 3 of the report of Deloitte, designated independent third-party. Here attached:

1. The Report signed in French
2. The Report translated in English

# Electricité de France

Société Anonyme

22-30 avenue Wagram

75008 Paris

---

## **Rapport de l'un des commissaires aux comptes, désigné organisme tiers indépendant, sur la vérification de la déclaration consolidée de performance extra-financière**

Exercice clos le 31 décembre 2021

## Electricité de France

Société Anonyme  
22-30 avenue Wagram  
75008 Paris

---

### **Rapport de l'un des commissaires aux comptes, désigné organisme tiers indépendant, sur la vérification de la déclaration consolidée de performance extra-financière**

Exercice clos le 31 décembre 2021

---

A l'Assemblée Générale des actionnaires,

En notre qualité de commissaire aux comptes de votre société EDF SA (ci-après la « Société ») désigné organisme tiers indépendant (« tierce partie »), accrédité par le COFRAC sous le numéro 3-1048 (Accréditation Cofrac Inspection, n°3-1048, portée disponible sur [www.cofrac.fr](http://www.cofrac.fr)), nous avons mené des travaux visant à formuler un avis motivé exprimant une conclusion d'assurance modérée sur les informations historiques (constatées ou extrapolées) de la déclaration consolidée de performance extra financière, préparées selon les procédures de la Société (ci-après le « Référentiel »), pour l'exercice clos le 31 décembre 2021 (ci-après respectivement les « Informations » et la « Déclaration »), présentées dans le rapport de gestion du groupe en application des dispositions des articles L. 225 102-1, R. 225-105 et R. 225-105-1 du code de commerce.

Il nous appartient également d'exprimer, à la demande de la Société et en dehors du champ d'accréditation, une conclusion d'assurance raisonnable sur le fait que certaines informations, sélectionnées par la Société et présentées dans la Déclaration ont été établies, dans tous leurs aspects significatifs, de manière sincère, conformément au Référentiel.

### **Conclusion d'assurance modérée sur la déclaration consolidée de performance extra financière conformément à l'article L.225-102-1 du code de commerce**

Sur la base des procédures que nous avons mises en œuvre, telles que décrites dans la partie « Nature et étendue des travaux », et des éléments que nous avons collectés, nous n'avons pas relevé d'anomalie significative de nature à remettre en cause le fait que la déclaration de performance extra-

financière est conforme aux dispositions réglementaires applicables et que les Informations, prises dans leur ensemble, sont présentées, de manière sincère, conformément au Référentiel.

## **Conclusion d'assurance raisonnable sur une sélection d'informations incluses dans la Déclaration**

À notre avis, les informations suivantes sélectionnées par la Société et identifiées par le signe ✓ au sein de la Déclaration sont présentées, dans tous leurs aspects significatifs, de manière sincère, conformément au Référentiel :

- Effectif total au 31 décembre 2021, réparti par genre et par âge ;
- Emissions directes du bilan de gaz à effet de serre (scope 1) du Groupe EDF ;
- Intensité carbone : émissions spécifiques de CO<sub>2</sub> dues à la production d'électricité et de chaleur ;
- Intensité eau : eau consommée / production électrique du parc.

## **Préparation de la déclaration de performance extra-financière**

L'absence de cadre de référence généralement accepté et communément utilisé ou de pratiques établies sur lesquels s'appuyer pour évaluer et mesurer les Informations permet d'utiliser des techniques de mesure différentes, mais acceptables, pouvant affecter la comparabilité entre les entités et dans le temps.

Par conséquent, les Informations doivent être lues et comprises en se référant au Référentiel dont les éléments significatifs sont disponibles sur le site internet de la Société.

## **Limites inhérentes à la préparation des Informations**

Les Informations peuvent être sujettes à une incertitude inhérente à l'état des connaissances scientifiques ou économiques et à la qualité des données externes utilisées. Certaines informations sont sensibles aux choix méthodologiques, hypothèses et/ou estimations retenues pour leur établissement et présentées dans la Déclaration.

## **Responsabilité de la Société**

Il appartient au Conseil d'administration :

- de sélectionner ou d'établir des critères appropriés pour la préparation des Informations ;
- d'établir une Déclaration conforme aux dispositions légales et réglementaires, incluant une présentation du modèle d'affaires, une description des principaux risques extra financiers, une présentation des politiques appliquées au regard de ces risques ainsi que les résultats de ces politiques, incluant des indicateurs clés de performance et par ailleurs les informations prévues par l'article 8 du règlement (UE) 2020/852 (taxinomie verte) ;
- ainsi que de mettre en place le contrôle interne qu'il estime nécessaire à l'établissement des Informations ne comportant pas d'anomalies significatives, que celles-ci proviennent de fraudes ou résultent d'erreurs.

La Déclaration a été établie en appliquant le Référentiel de la Société tel que mentionné ci-avant.

## **Responsabilité du commissaire aux comptes désigné organisme tiers indépendant**

Il nous appartient, sur la base de nos travaux, de formuler un avis motivé exprimant une conclusion d'assurance modérée sur :

- la conformité de la Déclaration aux dispositions prévues à l'article R. 225-105 du code de commerce ;
- la sincérité des informations fournies en application du 3° du I et du II de l'article R. 225 105 du code de commerce, à savoir les résultats des politiques, incluant des indicateurs clés de performance, et les actions, relatifs aux principaux risques, ci-après les « Informations ».

Comme il nous appartient de formuler une conclusion indépendante sur les Informations telles que préparées par la direction, nous ne sommes pas autorisés à être impliqués dans la préparation desdites Informations, car cela pourrait compromettre notre indépendance.

Il ne nous appartient pas de nous prononcer sur :

- le respect par la Société des autres dispositions légales et réglementaires applicables (notamment en matière d'informations prévues par l'article 8 du règlement (UE) 2020/852 (taxinomie verte), de plan de vigilance et de lutte contre la corruption et l'évasion fiscale) ;
- la sincérité des informations prévues par l'article 8 du règlement (UE) 2020/852 (taxinomie verte) ;
- la conformité des produits et services aux réglementations applicables.

## **Dispositions réglementaires et doctrine professionnelle applicable**

Nos travaux décrits ci-après ont été effectués conformément aux dispositions des articles A. 225 1 et suivants du code de commerce à la doctrine professionnelle de la Compagnie nationale des commissaires aux comptes relative à cette intervention tenant lieu de programme de vérification et à la norme internationale ISAE 3000 (révisée).

## **Indépendance et contrôle qualité**

Notre indépendance est définie par les dispositions prévues à l'article L. 822-11-3 du code de commerce et le code de déontologie de la profession de commissaire aux comptes. Par ailleurs, nous avons mis en place un système de contrôle qualité qui comprend des politiques et des procédures documentées visant à assurer le respect des textes légaux et réglementaires applicables, des règles déontologiques et de la doctrine professionnelle de la Compagnie nationale des commissaires aux comptes relative à cette intervention.

## **Moyens et ressources**

Nos travaux ont mobilisé les compétences de neuf personnes et se sont déroulés entre septembre 2021 et février 2022 sur une durée totale d'intervention de vingt semaines environ.

Nous avons fait appel, pour nous assister dans la réalisation de nos travaux, à nos spécialistes en matière de développement durable et de responsabilité sociétale. Nous avons mené une cinquantaine d'entretiens avec les personnes responsables de la préparation de la Déclaration.

## Nature et étendue des travaux

Nous avons planifié et effectué nos travaux en prenant en compte le risque d'anomalies significatives sur les Informations.

Nous estimons que les procédures que nous avons menées en exerçant notre jugement professionnel nous permettent de formuler une conclusion d'assurance modérée :

- Nous avons pris connaissance de l'activité de l'ensemble des entités incluses dans le périmètre de consolidation et de l'exposé des principaux risques.
- Nous avons apprécié le caractère approprié du Référentiel au regard de sa pertinence, son exhaustivité, sa fiabilité, sa neutralité et son caractère compréhensible, en prenant en considération, le cas échéant, les bonnes pratiques du secteur.
- Nous avons vérifié que la Déclaration couvre chaque catégorie d'information prévue au III de l'article L. 225-102-1 en matière sociale et environnementale ainsi que de respect des droits de l'homme et de lutte contre la corruption et l'évasion fiscale.
- Nous avons vérifié que la Déclaration présente les informations prévues au II de l'article R. 225-105 lorsqu'elles sont pertinentes au regard des principaux risques et comprend, le cas échéant, une explication des raisons justifiant l'absence des informations requises par le 2ème alinéa du III de l'article L. 225-102-1.
- Nous avons vérifié que la Déclaration présente le modèle d'affaires et une description des principaux risques liés à l'activité de l'ensemble des entités incluses dans le périmètre de consolidation, y compris, lorsque cela s'avère pertinent et proportionné, les risques créés par ses relations d'affaires, ses produits ou ses services ainsi que les politiques, les actions et les résultats, incluant des indicateurs clés de performance afférents aux principaux risques.
- Nous avons consulté les sources documentaires et mené des entretiens pour :
  - apprécier le processus de sélection et de validation des principaux risques ainsi que la cohérence des résultats, incluant les indicateurs clés de performance retenus, au regard des principaux risques et politiques présentés ; et
  - corroborer les informations qualitatives (actions et résultats) que nous avons considérées les plus importantes présentées en Annexe 1, et pour lesquelles nos travaux ont été réalisés au niveau de l'entité consolidante.
- Nous avons vérifié que la Déclaration couvre le périmètre consolidé, à savoir l'ensemble des entités incluses dans le périmètre de consolidation conformément à l'article L. 233-16 avec les limites précisées dans la Déclaration.
- Nous avons pris connaissance des procédures de contrôle interne et de gestion des risques mises en place par la Société et avons apprécié le processus de collecte visant à l'exhaustivité et à la sincérité des Informations.
- Pour les indicateurs clés de performance et les autres résultats quantitatifs que nous avons considérés les plus importants présentés en Annexe 1, nous avons mis en œuvre :
  - des procédures analytiques consistant à vérifier la correcte consolidation des données collectées ainsi que la cohérence de leurs évolutions ;

- des tests de détail sur la base de sondages ou d'autres moyens de sélection, consistant à vérifier la correcte application des définitions et procédures et à rapprocher les données des pièces justificatives. Ces travaux ont été menés auprès d'une sélection d'entités contributrices et couvrent entre 9% et 100% des données consolidées sélectionnées pour ces tests.
- Nous avons apprécié la cohérence d'ensemble de la Déclaration par rapport à notre connaissance de l'ensemble de la Société.

Les procédures mises en œuvre dans le cadre d'une mission d'assurance modérée sont moins étendues que celles requises pour une mission d'assurance raisonnable effectuée selon la doctrine professionnelle de la Compagnie nationale des commissaires aux comptes ; une assurance de niveau supérieur aurait nécessité des travaux de vérification plus étendus.

A la demande de la Société, nous avons mené des travaux complémentaires afin de nous permettre de formuler une conclusion d'assurance raisonnable sur les informations suivantes, par ailleurs identifiées par le signe ✓ au sein de la Déclaration :

- Effectif total au 31 décembre 2021, réparti par genre et par âge ;
- Emissions directes du bilan de gaz à effet de serre (scope 1) du Groupe EDF ;
- Intensité carbone : émissions spécifiques de CO<sub>2</sub> dues à la production d'électricité et de chaleur ;
- Intensité eau : eau consommée / production électrique du parc.

Les travaux menés ont été de même nature que ceux décrits dans la partie ci-dessus relative à l'assurance modérée, mais plus approfondis, s'agissant en particulier :

- des procédures analytiques consistant à vérifier la correcte consolidation des données collectées ainsi que la cohérence de leurs évolutions ;
- des tests de détail réalisés sur la base de sondages, consistant à vérifier la correcte application des définitions et procédures et à rapprocher les données des pièces justificatives.

L'échantillon sélectionné représente ainsi entre 65% et 80% des informations identifiées par le signe ✓.

Paris-La Défense, le 17 février 2022

L'un des commissaires aux comptes,

Deloitte & Associés



Christophe Patrier

Christophe Patrier  
Associé, Audit



Catherine Saire

Catherine Saire  
Associée, Développement Durable



## Annexe 1

### Informations qualitatives sélectionnées

#### Informations environnementales

- **Gestion des sols et eaux souterraines** (*Prévention des impacts sols et eaux souterraines et plans de gestion*)

#### Informations sociétales

- **Précarité énergétique** (*Lutte contre la précarité énergétique ; Compréhension de la précarité énergétique ; L'aide au paiement ; L'action d'accompagnement ; Les actions préventives*)
- **Dispositifs de formation en matière d'éthique, de conformité et de droits humains** (*Anti-corruption ; Harcèlement et discrimination ; Déontologie financière ; Intégrité et transparence du marché de gros de l'énergie ; Manquements au droit de la concurrence ; Droits humains*)
- **Environnement, sûreté nucléaire, radioprotection** (*Le respect de l'environnement ; Une démarche de sûreté nucléaire constante ; Le dispositif de contrôle ; Le dispositif d'alerte ; Les événements significatifs dans le domaine de la sûreté ; La radioprotection*)

### Informations quantitatives sélectionnées

Indicateurs clés de performance et autres résultats quantitatifs sociaux	Niveau d'assurance
• <b>Effectif total au 31 décembre 2021, réparti par genre et par âge</b>	Raisonné
• Taux de mixité : présence de femmes dans les Comités de direction des entités du Groupe	Modérée
• Taux de salariés ayant bénéficié d'une action de développement des compétences	Modérée
• Nombre d'accidents mortels liés aux risques métiers - salariés et prestataires	Modérée
• Lost Time Incident Rate (LTIR) Global - salariés et prestataires	Modérée
• Taux de gravité (salariés)	Modérée

Indicateurs clés de performance et autres résultats quantitatifs sociétaux	Niveau d'assurance
• Taux de cadres dirigeants formés au programme de lutte contre la corruption	Modérée
• Taux annuel de projets pour lesquels une démarche de dialogue et de concertation est engagée (en cohérence avec les principes de l'Equateur)	Modérée
• Taux annuel d'achats à des PME en France	Modérée
• Taux de réalisation des actions de soutien accompagnées par EDF en faveur de la relocalisation et du maintien des compétences de la filière nucléaire (Programme France Relance)	Modérée
• Taux de réalisation des engagements pris par EDF auprès de l'Institut du Numérique Responsable (INR)	Modérée
• Sûreté nucléaire : nombre d'événements significatifs de niveau égal à 2 sur l'échelle INES	Modérée
• Nombre de consultations des clients sur les plateformes digitales de suivi de consommation	Modérée
• Nombre de compteurs communicants	Modérée

Indicateurs clés de performance et autres résultats quantitatifs environnementaux	Niveau d'assurance
• Emissions directes du bilan de gaz à effet de serre (scope 1) du Groupe EDF <sup>(1)</sup>	Raisonné
• Intensité carbone : émissions spécifiques de CO <sub>2</sub> due à la production d'électricité et de chaleur	Raisonné
• Intensité eau : eau consommée / production électrique du parc	Raisonné
• Emissions indirectes du bilan de gaz à effet de serre (scope 2) du Groupe EDF <sup>(1)</sup>	Modérée
• Emissions indirectes du bilan de gaz à effet de serre (scope 3) du Groupe EDF <sup>(1)</sup>	Modérée
• Emissions de l'électricité achetée et revendue aux clients finals	Modérée
• Emissions du gaz vendu aux clients finals	Modérée
• Capacités de production électrique renouvelables nettes installées	Modérée
• Taux de déploiement du guide de cadrage sur les solutions de compensation carbone au sein des entités concernées	Modérée
• Taux de déploiement des nouveaux plans d'adaptation au changement climatique au sein des entités concernées	Modérée
• Part des véhicules électriques au sein de parc de véhicules légers du Groupe EDF	Modérée
• Emissions de CO <sub>2</sub> évitées grâce à la vente des produits et services innovants	Modérée
• Taux de mise en œuvre de solutions innovantes en faveur du multi-usages du foncier	Modérée
• Taux de réalisation des engagements Groupe dans le cadre du dispositif act4nature international	Modérée
• Déchets radioactifs solides d'activité - France : volumes de déchets radioactifs solides de Haute et Moyenne Activité à Vie Longue	Modérée
• Déchets radioactifs solides d'activité - Royaume-Uni : volume de déchets radioactifs solides à Faible Activité évacués	Modérée
• Déchets radioactifs de Très Faible Activité (TFA) de déconstruction et industriels - Groupe en France	Modérée
• Déchets radioactifs de Faible et Moyenne Activité (FMA) de déconstruction et industriels - Groupe en France	Modérée
• Déchets radioactifs solides de Très Faible Activité (TFA) - EDF	Modérée
• Déchets radioactifs solides de Faible et Moyenne Activité à vie courte (FMAvc) - EDF	Modérée
• Taux annuel de déchets conventionnels dirigés vers des filières de valorisation	Modérée
• Combustible nucléaire chargé en réacteur	Modérée

(1) Les taux de vérification et les taux de couverture des indicateurs relatifs aux émissions de gaz à effet de serre des scopes 1, 2 et 3 du Groupe sont présentés en Annexe 3.

## Annexe 2

### Entités contributrices sélectionnées

<b>Au sein d'EDF SA</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Siège EDF SA</li><li>• Division Combustible Nucléaire (DCN) : Siège</li><li>• Division Production Nucléaire (DPN) : Siège ; Sites : CNPE de Chooz ; CNPE de Golfech</li><li>• Division Thermique Expertise et Appui Industriel Multi-métiers (DTEAM) : Centrale thermique de Martigues</li><li>• Statistiques-optimisation DATA (SoDATA) : Siège</li><li>• Direction des Projets Déconstruction-Déchets (DP2D) : Siège</li><li>• Unité Technique Opérationnelle (UTO) : Siège</li></ul>
<b>Au sein d'EDF Production Électrique Insulaire (EDF PEI)</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Site : Centrale thermique de Port-Est (La Réunion)</li></ul>
<b>Au sein d'Enedis</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Siège Enedis</li><li>• Direction Régionale Provence Alpes du Sud</li></ul>
<b>Au sein de Dalkia</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Siège Dalkia</li><li>• Filiales : CRAM ; Dalkia EN</li><li>• Directions régionales : Direction régionale Est ; Direction régionale Nord ; Direction régionale Ile de France ; Direction régionale Méditerranée ; Direction régionale Centre Est ;</li></ul>
<b>Au sein d'EDF Energy</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Siège EDF Energy</li><li>• Sites : Nuclear of power station of Heysham 1 ; Nuclear of power station of Heysham 2</li></ul>
<b>Au sein d'EDF Renouvelables</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• EDF Renouvelables USA ; EDF Renouvelables Canada</li></ul>
<b>Au sein d'Edison</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Siège Edison</li></ul>
<b>Au sein de Mekong Energy Company (MECO)</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Site : Centrale thermique de Phu My 2.2</li></ul>
<b>Au sein d'EDF Norte Fluminense</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Site : Centrale thermique Norte Fluminense</li></ul>
<b>Au sein de Framatome</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>• Site : Romans</li></ul>

## Annexe 3

### Bilan des émissions de gaz à effet de serre vérifiées du Groupe EDF

Emissions de gaz à effet de serre vérifiées Synthèse du bilan GES 2021	Tonnes équivalent CO <sub>2</sub> vérifiées	Niveau d'assurance Représentation de l'échantillon sélectionné (%)
100 % des émissions directes de gaz à effet de serre du scope 1	27 MtCO <sub>2</sub> e	Raisonnable 67%
100 % des émissions indirectes de gaz à effet de serre du scope 2	0,3 MtCO <sub>2</sub> e	Modérée 74%
100 % des émissions indirectes de gaz à effet de serre du scope 3	102 MtCO <sub>2</sub> e	Modérée 22%

# Electricité de France

Société Anonyme

22-30 avenue Wagram

75008 Paris

---

## Report of one of the Statutory Auditors, appointed as independent third party, on the non-financial statement

For the year ended 31 December 2021

---

*This is a free English translation of the report by one of the Statutory Auditors issued in French and is provided solely for the convenience of English-speaking readers. This report should be read in conjunction with, and construed in accordance with, French law and professional standards applicable in France.*

To the Annual General Meeting,

In our capacity as Statutory Auditor of EDF SA (hereinafter the “Company”), appointed as independent third party (“third party”) and accredited by the French Accreditation Committee (COFRAC), under number 3-1048 (Cofrac Inspection Accreditation, no. 3-1048, scope available at [www.cofrac.fr](http://www.cofrac.fr)), we have conducted procedures to express a limited assurance conclusion on the historical information (observed or extrapolated) in the consolidated non-financial statement, prepared in accordance with the Company’s procedures (hereinafter the “Guidelines”), for the year ended 31 December 2021 (hereinafter the “Information” and the “Statement”, respectively), presented in the Group management report pursuant to the legal and regulatory provisions of Articles L. 225-102-1, R. 225-105 and R. 225-105-1 of the French Commercial Code (*code de commerce*).

It is also our responsibility to express, at the request of the Company and outside the scope of our accreditation, a reasonable assurance conclusion on the fact that some information selected by the Company and presented in the Statement has been prepared, in all material aspects, fairly in accordance with the Guidelines.

### **Conclusion of limited assurance on the consolidated non-financial statement in accordance with Article L.225-102-1 of the French Commercial Code (*code de commerce*)**

Based on our procedures as described in the section “Nature and scope of procedures” and the evidence we have obtained, no material misstatements have come to our attention that cause us to believe that the non-financial statement does not comply with the applicable regulatory provisions and that the Information, taken as a whole, is not fairly presented in accordance with the Guidelines.

### **Conclusion of reasonable assurance on selected information included in the Statement**

In our opinion, the following information selected by the Company and identified by the sign √ within the Statement has been prepared fairly, in all material aspects, in accordance with the Guidelines:

- Workforce as of 31 December 2021 and breakdown by age and gender;
- EDF group direct greenhouse gas emissions (scope 1);
- Carbon intensity: specific CO<sub>2</sub> emissions due to electrical generation;
- Water intensity: water consumed / electricity generated by fleet;

### **Preparation of the consolidated non-financial statement**

The absence of a generally accepted and commonly used reference framework or established practices on which to base the assessment and measurement of the Information enables the use of different but acceptable measurement techniques that may impact comparability between entities and over time.

Accordingly, the Information must be read and interpreted with reference to the Guidelines, the material elements of which are available on the Company’s website.

### **Limits inherent in the preparation of the information relating to the Statement**

The Information may be subject to uncertainty inherent to the state of scientific and economic knowledge and the quality of external data used. Some information is sensitive to the choice of methodology and the assumptions or estimates used for its preparation and presented in the Statement.

### **Responsibility of the Company**

The Board of Directors is responsible for:

- selecting or determining the appropriate criteria for the preparation of the Information;
- preparing a Statement pursuant to legal and regulatory provisions, including a presentation of the business model, a description of the main non-financial risks, a presentation of the policies implemented with respect to these risks as well as the outcomes of these policies, including key performance indicators and the information set-out in Article 8 of Regulation (EU) 2020/852 (Green taxonomy);
- implementing such internal control as it determines is necessary to enable the preparation of Information that is free from material misstatement, whether due to fraud or error.

The Statement has been prepared by applying the Company's Guidelines as referred to above.

### **Responsibility of the Statutory Auditor appointed as independent third party**

Based on our work, our responsibility is to express a limited assurance conclusion on:

- the compliance of the Statement with the requirements of Article R. 225-105 of the French Commercial Code;
- the fairness of the information provided pursuant to part 3 of sections I and II of Article R. 225-105 of the French Commercial Code, i.e. the outcomes of policies, including key performance indicators, and measures relating to the main risks, hereinafter the "Information."

As it is our responsibility to issue an independent conclusion on the Information prepared by management, we are not authorised to participate in the preparation of the Information, as this could compromise our independence.

It is not our responsibility to provide a conclusion on:

- the Company's compliance with other applicable legal and regulatory provisions (particularly with regard to the information set-out in Article 8 of Regulation (EU) 2020/852 (Green taxonomy), the duty of vigilance and the fight against corruption and tax evasion);
- the fairness of information set-out in Article 8 of Regulation (EU) 2020/852 (Green taxonomy);
- the compliance of products and services with the applicable regulations.

### **Applicable regulatory provisions and professional guidance**

We performed the work described below in accordance with Articles A. 225-1 *et seq.* of the French Commercial Code, the professional guidance issued by the French Institute of Statutory Auditors (*Compagnie Nationale des Commissaires aux Comptes*) relating to this engagement and acting as the verification programme and with the international standard ISAE 3000 (revised).

### **Independence and quality control**

Our independence is defined by Article L. 822-11-3 of the French Commercial Code and French Code of Ethics for Statutory Auditors (*Code de déontologie*). In addition, we have implemented a system of quality control including documented policies and procedures aimed at ensuring compliance with applicable legal and regulatory requirements, ethical requirements and the professional guidance issued by the French Institute of Statutory Auditors (*Compagnie Nationale des Commissaires aux Comptes*) relating to this engagement.

### **Means and resources**

Our work engaged the skills of nine people between September 2021 and February 2022 and took a total of about twenty weeks. To assist us in conducting our work, we referred to our corporate social responsibility and sustainable development experts. We conducted around fifty interviews with people responsible for preparing the Statement.

### **Nature and scope of procedures**

We planned and performed our work taking account of the risk of material misstatement of the Information.

We consider that the procedures conducted in exercising our professional judgement enable us to express a limited assurance conclusion:

- We familiarized ourselves with the activities of all companies in the consolidation scope and the description of the principal risks;

- We assessed the suitability of the Guidelines with respect to their relevance, completeness, reliability, neutrality and clarity, taking into account, where appropriate, best practices within the sector;
- We verified that the Statement covers each category of information stipulated in section III of Article L. 225-102-1 governing social and environmental affairs, respect for human rights and the fight against corruption and tax evasion;
- We verified that the Statement provides the information required under Article R.225-105 II of the French Commercial Code where relevant with respect to the principal risks, and includes, where applicable, an explanation for the absence of the information required under Article L.225-102-1 III, paragraph 2 of the French Commercial Code;
- We verified that the Statement presents the business model and a description of the principal risks associated with the activities of all the consolidated entities, including where relevant and proportionate, the risks associated with their business relationships, their products or services, as well as their policies, measures and the outcomes thereof, including key performance indicators associated to the principal risks;
- We referred to documentary sources and conducted interviews to:
  - assess the process used to identify and confirm the principal risks as well as the consistency of the outcomes, including the key performance indicators used, with respect to the principal risks and the policies presented, and
  - corroborate the qualitative information (measures and outcomes) that we considered to be the most important presented in Appendix 1 and for which our work was carried out on the consolidating entity;
- We verified that the Statement covers the consolidated scope, i.e. all companies within the consolidation scope in accordance with Article L. 233-16, with the limits specified in the Statement.
- We obtained an understanding of internal control and risk management procedures implemented by the Company and assessed the data collection process aimed at ensuring the completeness and fairness of the Information;
- For the key performance indicators and other quantitative outcomes that we considered to be the most important presented in Appendix 1, we implemented:
  - analytical procedures that consisted in verifying the correct consolidation of collected data as well as the consistency of changes thereto;
  - substantive tests, on a sample basis and using other selection methods, that consisted in verifying the proper application of definitions and procedures and reconciling data with supporting documents. These procedures were conducted for a selection of contributing entities presented in Appendix 2 and covered between 9% and 100% of the consolidated data selected for these tests.
- We assessed the overall consistency of the Statement based on our knowledge of the entire Company.

The procedures conducted in a limited assurance review are substantially less extensive than those required to issue a reasonable assurance opinion in accordance with the professional guidelines of the French National Institute of Statutory Auditors (*Compagnie Nationale des Commissaires aux Comptes*); a higher level of assurance would have required us to carry out more extensive procedures.

Pursuant to the request of the Company, we performed additional work with the aim of providing a reasonable assurance conclusion on the following Information, otherwise identified by the sign √ within the Statement:

- Workforce as of December 31, 2021 and breakdown by gender and age;
- EDF group direct greenhouse gas emissions (scope 1);
- Carbon intensity: specific CO<sub>2</sub> emissions dues to electrical generation;
- Water intensity: water consumed / electrical generated by fleet;

The work carried out was of the same nature as that described in the section on limited insurance above, but more in-depth, particularly regarding:

- analytical procedures that consisted in verifying the correct consolidation of collected data as well as the consistency of changes thereto;

- substantive tests, on a sample basis that consisted in verifying the proper application of definitions and procedures and reconciling data with supporting documents.

The selected sample represents between 65% and 80% of the information identified with the sign √.

Paris-La Défense, 17 February 2022  
One of the Statutory Auditors,

Deloitte & Associés

Christophe Patrier  
Partner, Audit

Catherine Saire  
Partner, Sustainable Development



# Appendix 1

## Selected qualitative information

### Environmental Information

- **Soil and groundwater management** (*Prevention of soil and groundwater impacts and management plans*)

### Societal Information

- **Energy poverty** (*Fight against energy poverty; Understanding of energy poverty; Payment assistance; Support action; Preventive actions*)
- **Ethics, compliance, and human rights training schemes** (*Anti-corruption; Harassment and discrimination; Financial ethics; Integrity and transparency of the wholesale energy market; Breaches of competition law; Human rights*)
- **Environment, nuclear safety, radiation protection** (*Environmental protection; A constant nuclear safety procedure; The control system; Whistleblowing system; Significant events regarding safety; Radiation protection*)

## Selected quantitative information

Social key performance indicators and outcomes	Level of assurance
• <b>Workforce as of 31/12/2021 and breakdown by age and gender</b>	Reasonable
• Gender balance index: percentage of women in the Management Committees of the Group's entities	Limited
• Percentage of employees who have taken part in a skills development initiative	Limited
• Number of fatal accidents connected to business-specific risks - Employees and providers	Limited
• Global Lost Time Incident Rate (LTIR) - Employees and providers	Limited
• Accident severity rate - Employees	Limited

Societal key performance indicators and outcomes	Level of assurance
• Proportion of executives who have completed the anti-corruption training program	Limited
• Annual rate of projects for which a dialogue and consultation procedure is engaged (in accordance with the Equator Principles)	Limited
• Annual rate of procurement from SMEs in France	Limited
• Achievement rate of supporting actions backed by EDF, encouraging relocation and maintaining nuclear industry skills ("France Relance" Programme)	Limited
• Achievement rate of EDF commitments towards French Responsible Digitalization Institute (INR)	Limited
• Nuclear safety: Number of significant level 2 events on the INES scale	Limited
• Number of visits on digital consumption monitoring platforms	Limited
• Number of smart meters installed	Limited

Environmental key performance indicators and outcomes	Level of assurance
• <b>EDF group direct greenhouse gas emissions (scope 1) <sup>(1)</sup></b>	Reasonable
• <b>Carbon intensity: specific CO<sub>2</sub> emissions due to electrical generation</b>	Reasonable
• <b>Water intensity: water consumed / electricity generated by fleet</b>	Reasonable
• EDF group indirect greenhouse gas emissions (scope 2) <sup>(1)</sup>	Limited
• EDF group indirect greenhouse gas emissions (scope 3) <sup>(1)</sup>	Limited
• Emissions from electricity purchased and sold to end customers	Limited
• Emissions from gas sold to end customers	Limited
• Installed net renewable electricity generating capacities	Limited
• Deployment rate of the framework guidelines on carbon offset solutions within the entities concerned	Limited
• Deployment rate of new climate change adaptation plans within concerned entities	Limited
• EDF group's Electric Vehicles rate in the fleet of light vehicles	Limited

• Avoided CO <sub>2</sub> emissions thanks to sales of innovative goods and services	Limited
• Implementation rate of innovative solutions encouraging multifunctional land use	Limited
• Achievement rate of “Act4nature international” commitments	Limited
• Radioactive waste from operations – France: volume of long-lived high and intermediate level solid radioactive waste	Limited
• Radioactive waste from operations – UK: volume of low-level radioactive solid waste generated	Limited
• Very-Low Level radioactive Waste (VLLW) from decommissioning and associated industrial activities - Group in France	Limited
• Low and Intermediate Level radioactive Waste (LLW and ILW) from decommissioning and associated industrial activities - Group in France	Limited
• Very-Low Level solid radioactive Waste - EDF	Limited
• Short-Lived Low and Intermediate Level solid radioactive Waste - EDF	Limited
• Annual rate of conventional waste directed towards a waste recovery industry	Limited
• Nuclear fuel loaded in reactor	Limited

(1) The verification rates and coverage rates for indicators relating to greenhouse gas emissions for the Group's scopes 1, 2 and 3 are presented in Appendix 3.

## Appendix 2

### Selected contributing entities

<b>Within EDF SA</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• EDF SA head office</li> <li>• Division Combustible Nucléaire (DCN): Head office</li> <li>• Division Production Nucléaire (DPN): Head office; Plants: nuclear power plants of Chooz and Golfech</li> <li>• Division Thermique Expertise et Appui Industriel Multi-métiers (DTEAM): Thermal power plant in Martigues</li> <li>• Statistiques-optimisation DATA (SoDATA): Head office</li> <li>• Direction des Projets Déconstruction-Déchets (DP2D): Head office</li> <li>• Unité Technique Opérationnelle (UTO): Head office</li> </ul>
<b>Within EDF Production Électrique Insulaire (EDF PEI)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Plant: Thermal power plant of Port-Est (La Réunion)</li> </ul>
<b>Within Enedis</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Enedis head office</li> <li>• Direction Régionale Provence Alpes du Sud</li> </ul>
<b>Within Dalkia</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Dalkia head office</li> <li>• Subsidiaries: CRAM; Dalkia EN</li> <li>• Regional Directions: Direction régionale Est; Direction régionale Nord; Direction régionale Ile de France; Direction régionale Méditerranée; Direction régionale Centre Est;</li> </ul>
<b>Within EDF Energy</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• EDF Energy head office</li> <li>• Plants: Nuclear power station of Heysham 1; Nuclear power station of Heysham 2</li> </ul>
<b>Within EDF Renouvelables</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• EDF Renouvelables USA; EDF Renouvelables Canada</li> </ul>
<b>Within Edison</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Edison head office</li> </ul>
<b>Within Mekong Energy Company (MECO)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Plant: Thermal power plant of Phu My 2.2</li> </ul>
<b>Within EDF Norte Fluminense</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Plant: Norte Fluminense Thermal Power Plant</li> </ul>
<b>Within Framatome</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Plant: Romans</li> </ul>

## Appendix 3

### EDF Group's verified greenhouse gas emissions assessment

Verified greenhouse gas emissions Summary of the 2021 GHG assessment	Tons of CO <sub>2</sub> equivalent verified	Level of assurance and representation of the selected sample (%)
100% of the direct scope 1 greenhouse gas emissions	27 MtCO <sub>2</sub> e	Reasonable 67%
100% of the indirect scope 2 greenhouse gas emissions	0,3 MtCO <sub>2</sub> e	Limited 74%
100% of the indirect scope 3 greenhouse gas emissions	102 MtCO <sub>2</sub> e	Limited 22%