

## 地球温暖化対策計画書届出書

令和 1 年 6 月 24 日

名古屋市長 様



届出者 住 所 東京都中央区日本橋二丁目5番1号  
 氏 名 株式会社 J E R A  
 代表取締役社長 小野田 聰

(代理者) 氏 名 新名古屋火力発電所所長 榎本 敬二  
 (法人の場合は、所在地、名称及び代表者氏名)



市民の健康と安全を確保する環境の保全に関する条例第98条第1項の規定により、地球温暖化対策計画書の作成について、次のとおり届け出ます。

工 場 等 の 名 称		カブシキガイシャジェラ オーアンドエムポンプ シンナゴヤカリヨクハツデンショ 株式会社 J E R A ○&M本部 新名古屋火力発電所	
工 場 等 の 所 在 地		名古屋市港区潮見町34番地	
業種等	業 種	電気・ガス・熱供給・水道業	
	業務部門における建築物の主たる用途	工場	
事 業 の 概 要		発電出力…3,058,000kW(コンバインドサイクル発電方式) 使用燃料…液化天然ガス (LNG)	
連絡先	担当部署	会社名・担当部署	株式会社 J E R A ○&M本部 新名古屋火力発電所 業務課
		住 所	〒455-0028 名古屋市港区潮見町34番地
	担当者氏名	業務課 副長 中村 学	
	電話番号等	電話番号	052-614-7320
		ファクシミリ番号	052-614-1224
		電子メールアドレス	
地球温暖化対策計画書		別添のとおり	
工 場 等 番 号		※	

注1 連絡先には地球温暖化対策計画書の内容に関する担当部署名等を記入してください。

2 ※印のある欄は記入しないでください。

備考1 用紙の大きさは、日本工業規格A4とします。

備考2 氏名（法人にあってはその代表者の氏名）を記載し、押印することに代えて、本人（法人にあってはその代表者）が署名することができます。

## 地 球 温 暖 化 対 策 計 画 書

## 1 地球温暖化対策事業者の概要

地球温暖化対策事業者 (届出者)の名称	株式会社 JERA
地球温暖化対策事業者 (届出者)の住所	東京都中央区日本橋二丁目5番1号
工場等の名称	株式会社 JERA O&M本部 新名古屋火力発電所
工場等の所在地	名古屋市港区潮見町34番地
業種	電気・ガス・熱供給・水道業
業務部門における建築物の主たる用途	工場
建築物の所有形態	自社ビル等(自ら所有し自ら使用している建築物)
事業の概要	発電出力…3,058,000kW(コンバインドサイクル発電方式) 使用燃料…液化天然ガス(LNG)
計画期間	平成31年4月1日 ~ 令和4年3月31日

## 2 地球温暖化対策計画書の公表方法等

公表期間	平成31年6月24日 ~ 令和4年3月31日		
公表方法	掲示 閲覧	(場所)	
	ホームページ	(HPアドレス)	<a href="https://www.jera.co.jp/business/thermal-power/environment/">https://www.jera.co.jp/business/thermal-power/environment/</a>
	冊子	(冊子名・入手方法)	
	その他	(その他詳細)	
公表に係る問合せ先	052-614-7321		

## 指針第1号様式

### 3 地球温暖化対策の推進に関する方針及び推進体制

#### （1）地球温暖化対策の推進に関する方針

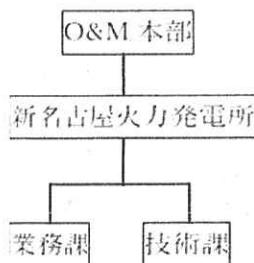
##### 【環境方針】

エネルギーは社会・経済を支える基盤であり、電源構成については環境、安定供給、コストなど多角的な視点から検討される必要があります。

現状に鑑みると、石炭火力は安定的かつ安価な電源として多くの国で利用されている一方、技術革新を背景に再生可能エネルギーの利用が世界的に拡大しております。

J E R Aは、国内火力発電業界のリーダーとしてエネルギー基本計画に代表されるエネルギー・環境政策を尊重すると共に、再生可能エネルギーの開発も積極的に推進するなど、持続可能な環境・社会・経済の実現を目指してCO<sub>2</sub>排出量削減に向けた取り組みを進めてまいります。

#### （2）地球温暖化対策の推進体制



## 4 温室効果ガスの排出の状況

## 基準年度（平成30年度）の温室効果ガス排出の状況

① ～ 温 室 除 酸 効 果 炭 ガ 素 ス 換 算 排 出 量	①エネルギー起源二酸化炭素の排出量	6,605,935	t-CO <sub>2</sub>
	②非エネルギー起源二酸化炭素（③を除く。）		t-CO <sub>2</sub>
	③廃棄物の原燃料使用に伴う非エネルギー起源二酸化炭素		t-CO <sub>2</sub>
	④メタン		t-CO <sub>2</sub>
	⑤一酸化二窒素		t-CO <sub>2</sub>
	⑥ハイドロフルオロカーボン類		t-CO <sub>2</sub>
	⑦パーフルオロカーボン類		t-CO <sub>2</sub>
	⑧六ふつ化硫黄		t-CO <sub>2</sub>
	⑨三ふつ化窒素		t-CO <sub>2</sub>
	⑩エネルギー起源二酸化炭素（発電所等配分前）		t-CO <sub>2</sub>
温室効果ガス総排出量（①～⑩合計）		6,605,935	t-CO <sub>2</sub>

## 5 温室効果ガス排出量の抑制に係る目標

## （1）温室効果ガス排出量の抑制目標

温室効果ガスの抑制の目標設定方法	原単位排出量
------------------	--------

項目	基準年度 排出量（実績）	目標年度 目標排出量	令和3年度 目標削減率
温室効果ガス 総排出量		t-CO <sub>2</sub>	%

項目	基準年度 排出量（実績）	目標年度 目標排出量	令和3年度 目標削減率
原単位あたりの 排 出 量	0.3596 kg-CO <sub>2</sub> / kWh	0.3596 kg-CO <sub>2</sub> / kWh	0.0 %

## （2）目標設定の考え方

火力発電所では、天候、お客さまの電気の使用事情に加え、当社全体での効率的な設備の運用結果によって発電電力量が増減し、それに伴いCO<sub>2</sub>排出量も増減します。このため、自らの削減努力が反映可能な原単位として、発電電力量kWhあたりのCO<sub>2</sub>排出量を目標としました。

備考1 温室効果ガスの排出の状況のうち、エネルギー起源二酸化炭素を除く温室効果ガスの排出量については、温室効果ガスの種類ごとに3,000トン以上の場合に限り計上してください。

備考2 温室効果ガス総排出量とは、エネルギー起源二酸化炭素の排出量と、種類ごとに3,000トン以上の温室効果ガスの排出量の合算をいいます。

備考3 原単位あたりの排出量とは、事業活動の特性を的確に示すものとして事業者自らが選択する工場等の床面積、製品の出荷量その他の指標による単位量あたりの温室効果ガス排出量をいいます。

## 6 温室効果ガスの排出の抑制に係る措置

## (1) 自らの事業活動に伴い排出される温室効果ガスの抑制に係る措置

取組の区分	具体的な取組の内容	取組の目標
省エネルギー・省資源の推進（照明、OA機器、その他）	昼休み、退社時、不使用時の照明切、OA機器の電源切により所内電力を削減する。	—
省エネルギー・省資源の推進（冷暖房〔空調負荷低減〕）	事務所内の空調温度を適正にする。	夏場：冷房28℃（6月～10月） 冬場：暖房20℃（11月～5月）
工場等の製造工程における対策	発電設備の性能向上施策を検討し、実施する。	—
省エネルギー・省資源の推進（その他）	職場・家庭等において、階段利用、自転車・徒歩利用などCO <sub>2</sub> 削減に関する行動を個人で実践する。	—
廃棄物の排出抑制	コピー用紙の効率的活用（両面コピー・縮小コピー）、事務所内のゴミ分別を徹底する。	—
自動車利用における取組	次世代自動車（電気自動車）の導入・利用推進	—

指針第1号様式

(2) 再生可能エネルギー及び未利用エネルギーの利用

ア これまでに実施している再生可能エネルギー及び未利用エネルギーの利用

導入年度	設備等の種類	概要（規模、性能、発生エネルギー量等）

イ 計画期間における再生可能エネルギー及び未利用エネルギーの利用

(3) 環境価値（クレジット等）の活用

(4) その他の地球温暖化対策に係る措置

- ・文房具類のグリーン購入の推進
- ・社員、従業員等への定期的な環境教育の実施

(5) 「環境保全の日」等に特に推進すべき取組

- ・「N〇時間外ウィーク」、「N〇時間外デー」を設定し、定時退社に努める。
- ・夏季軽装（クールビズ）を徹底する。

エネルギー使用量（原油換算）及びエネルギー起源二酸化炭素排出量算定表  
基準年度（平成 30 年度）

添付

燃料の使用	使用量		単位当たり発熱量	熱量	CO <sub>2</sub> 排出係数		CO <sub>2</sub> 排出量
	① 数量	② 単位	①×② 単位	GJ	③ t-C/GJ	(参考) ②×③×44/12 (都市ガスは①×③)	①×②×③×44/12 t-CO <sub>2</sub> /t
							単位
原油(コンデンセートを除く)		KL	38.2	GJ/KL	0.0187	2.62	t-CO <sub>2</sub> /KL
コンデンセート(NGL)		KL	35.3	GJ/KL	0.0184	2.38	t-CO <sub>2</sub> /KL
ガソリン	工場等 自動車等	KL 0.7	34.6 34.6 36.7	GJ/KL GJ/KL GJ/KL	0.0183 0.0183 0.0185	2.32 2.32 2.49	t-CO <sub>2</sub> /KL t-CO <sub>2</sub> /KL t-CO <sub>2</sub> /KL
ナフサ		KL	33.6	GJ/KL	0.0182	2.24	t-CO <sub>2</sub> /KL
灯油		KL	36.7	GJ/KL	0.0185	2.49	t-CO <sub>2</sub> /KL
軽油	工場等 自動車等	KL 2.4	37.7 37.7	GJ/KL GJ/KL	0.0187 0.0187	2.58 2.58	t-CO <sub>2</sub> /KL t-CO <sub>2</sub> /KL
A重油	工場等 自動車等	KL KL	39.1 39.1	GJ/KL GJ/KL	0.0189 0.0189	2.71 2.71	t-CO <sub>2</sub> /KL t-CO <sub>2</sub> /KL
B・C重油	工場等 自動車等	KL KL	41.9 41.9	GJ/KL GJ/KL	0.0195 0.0195	3.00 3.00	t-CO <sub>2</sub> /KL t-CO <sub>2</sub> /KL
石油アスファルト		t	40.9	GJ/t	0.0208	3.12	t-CO <sub>2</sub> /t
石油コーカス		t	29.9	GJ/t	0.0254	2.78	t-CO <sub>2</sub> /t
液化石油ガス(LPG)	工場等 自動車等	t t	50.8 50.8	GJ/t GJ/t	0.0161 0.0161	3.00 3.00	t-CO <sub>2</sub> /t t-CO <sub>2</sub> /t
石油系炭化水素ガス		千Nm <sup>3</sup>	44.9	GJ/千Nm <sup>3</sup>	0.0142	2.34	t-CO <sub>2</sub> /千Nm <sup>3</sup>
液化天然ガス(LNG)	工場等 自動車等	t 2,444,195.4	54.6 54.6	GJ/t GJ/t	0.0135 0.0135	2.70 2.70	t-CO <sub>2</sub> /t t-CO <sub>2</sub> /t
天然ガス(液化天然ガスを除く)		千Nm <sup>3</sup>	43.5	GJ/千Nm <sup>3</sup>	0.0139	2.22	t-CO <sub>2</sub> /千Nm <sup>3</sup>
原料炭		t	29.0	GJ/t	0.0245	2.61	t-CO <sub>2</sub> /t
一般炭		t	25.7	GJ/t	0.0247	2.33	t-CO <sub>2</sub> /t
無煙炭		t	26.9	GJ/t	0.0255	2.52	t-CO <sub>2</sub> /t
コーカス		t	29.4	GJ/t	0.0294	3.17	t-CO <sub>2</sub> /t
コールタール		t	37.3	GJ/t	0.0209	2.86	t-CO <sub>2</sub> /t
コーカス炉ガス		千Nm <sup>3</sup>	21.1	GJ/千Nm <sup>3</sup>	0.0110	0.85	t-CO <sub>2</sub> /千Nm <sup>3</sup>
高炉ガス		千Nm <sup>3</sup>	3.41	GJ/千Nm <sup>3</sup>	0.0263	0.33	t-CO <sub>2</sub> /千Nm <sup>3</sup>
転炉ガス		千Nm <sup>3</sup>	8.41	GJ/千Nm <sup>3</sup>	0.0384	1.18	t-CO <sub>2</sub> /千Nm <sup>3</sup>
都市ガス(東邦ガス)	工場等 自動車等	千Nm <sup>3</sup> 千Nm <sup>3</sup>	45 45	GJ/千Nm <sup>3</sup> GJ/千Nm <sup>3</sup>		2.29 2.29	t-CO <sub>2</sub> /千Nm <sup>3</sup> t-CO <sub>2</sub> /千Nm <sup>3</sup>
その他燃料							
その他燃料							
小計				133,453,185			6,605,935
他人から供給された 電気及び熱の使用	使用量		単位当たり発熱量	熱量	CO <sub>2</sub> 排出係数		CO <sub>2</sub> 排出量
	④ 数量	⑤ 単位	④×⑤ 単位	GJ	⑥ t-CO <sub>2</sub>	④×⑥ t-CO <sub>2</sub> /t	t-CO <sub>2</sub> /t
電気事業者	昼間 (中部電力)	千kWh	9.97	GJ/千kWh	0.472		t-CO <sub>2</sub> /千kWh
	夜間	千kWh	9.28	GJ/千kWh	0.472		t-CO <sub>2</sub> /千kWh
その他電気事業者	昼間 (事業者名)	千kWh	9.97	GJ/千kWh			t-CO <sub>2</sub> /千kWh
	夜間	千kWh	9.28	GJ/千kWh			t-CO <sub>2</sub> /千kWh
その他電気事業者	昼間 (事業者名)	千kWh	9.97	GJ/千kWh			t-CO <sub>2</sub> /千kWh
	夜間	千kWh	9.28	GJ/千kWh			t-CO <sub>2</sub> /千kWh
その他電気事業者	昼間 (事業者名)	千kWh	9.97	GJ/千kWh			t-CO <sub>2</sub> /千kWh
	夜間	千kWh	9.28	GJ/千kWh			t-CO <sub>2</sub> /千kWh
上記以外の買電		千kWh	9.76	GJ/千kWh			t-CO <sub>2</sub> /千kWh
産業用蒸気		GJ	1.02	GJ/GJ	0.060		t-CO <sub>2</sub> /GJ
産業用以外の蒸気		GJ	1.36	GJ/GJ	0.057		t-CO <sub>2</sub> /GJ
温水		GJ	1.36	GJ/GJ	0.057		t-CO <sub>2</sub> /GJ
冷水		GJ	1.36	GJ/GJ	0.057		t-CO <sub>2</sub> /GJ
上記以外の熱		GJ		GJ/GJ			t-CO <sub>2</sub> /GJ
小計							
合計				(7) 133,453,185			(8) 6,605,935
自ら生成した熱の他者への供給※		GJ	GJ/GJ			t-CO <sub>2</sub> /GJ	
自ら生成した電気の他者への供給※		千kWh	GJ/千kWh			t-CO <sub>2</sub> /千kWh	
合計				(9)			(10)
原油換算エネルギー使用量	(7) × 0.0258			3,443,092			kL
エネルギー起源二酸化炭素排出量	(8) - (10)			6,605,935			t-CO <sub>2</sub>

※燃料を使用して生成した熱及び電気を他者へ供給した場合に限る。自然エネルギー等により生成した熱及び電気を他者へ供給した場合は含まれない。

【事業所の規模】

延床面積 72,540.31 m<sup>2</sup>

【自動車等の数】

① 単位(台)

燃料の種類	乗用	貨物
ガソリン	3	
軽油		
LPG		
天然ガス		
電気	1	

② その他の輸送機械

種別	数	単位
鉄道		両
船舶		隻
航空機		機

(以下は該当する場合に記入して下さい)

【排出量抑制目標に原単位排出量を用いる場合】

温室効果ガスの抑制の目標設定方法	原単位排出量

原単位の指標	数量	単位
発電電力量	18,369,288,000.00	kWh

上記の原単位指標を用いた考え方

火力発電所におけるCO<sub>2</sub>排出量は、天候、お客さまの電気の使用事情に加え、当社全体での効率的な設備の運用結果によって、発電所で削減努力をしても排出量が増加することがあります。このため、自らの削減努力が反映可能な原単位として、発電電力量kWhあたりのCO<sub>2</sub>排出量を目標としました。