

令和 7 年度

事業者番号	0462	事業所番号	046208
-------	------	-------	--------

事業所の地球温暖化対策計画・実施状況報告

1 事業所の概要

(1) 事業所種別

事業所種別	C 平成20年度以降の3か年度(年度の途中から当該事業所の使用が開始された場合にあっては、当該年度を除く3か年度)連続して、年間原油換算エネルギー使用量が1,500kL以上の事業所(他の事業所の一部(区分所有部分、テナント部分等)である事業所は除く)
-------	---

(2) 事業所及び事業内容

事業所名	埼玉県江南中継ポンプ所		
事業所所在地	市区町村	熊谷市	
	字・地番	小江川1793番地1	
産業分類名(中分類)	36 水道業		
分類番号(中分類)	36		
事業活動の概要	事業内容	事業内容 水道用水供給事業 送水量 年間17百万m <sup>3</sup>	

2 事業所の温室効果ガス排出量の削減目標

(1) 第3計画期間の削減目標

計画期間		2	年度	～	6	年度
削減目標	エネルギー起源CO <sub>2</sub> (必須)	【第3計画期間】基準排出量に対し、削減計画期間の平均削減率を令和2年度～令和3年度を13%とし、令和4年度以降を20%とする。(必要に応じて排出量取引を活用する)				
	その他ガス					
エネルギー起源CO <sub>2</sub> の削減目標の概要	排出可能上限量(計画期間合計)	13,053	t-CO <sub>2</sub>	事業所区分 第2区分		
	削減目標量(計画期間合計)	2,712	t-CO <sub>2</sub>			

(2) 第4計画期間の削減目標

計画期間		7	年度	～	11	年度
削減目標	エネルギー起源CO <sub>2</sub> (必須)	企業局全体で削減計画期間の平均削減率を48%以上とする。(必要に応じて排出量取引を活用する)				
	その他ガス					

3-1 事業所の温室効果ガス排出量

(1) 原油換算エネルギー使用量の推移

原油換算エネルギー 使用量(kL)	計画期間				
	令和2年度 (2020年度)	令和3年度 (2021年度)	令和4年度 (2022年度)	令和5年度 (2023年度)	令和6年度 (2024年度)
	1,790	1,809	1,784	1,793	1,698

(2) 計画期間の温室効果ガス排出量の推移

CO<sub>2</sub>換算 (t-CO<sub>2</sub>)

	計画期間				
	令和2年度 (2020年度)	令和3年度 (2021年度)	令和4年度 (2022年度)	令和5年度 (2023年度)	令和6年度 (2024年度)
	エネルギー起源 CO <sub>2</sub>	3,548	3,585	3,535	3,553
前年度比 (%)	—	1.0	-1.4	0.5	-5.3
その他ガス	非エネルギー起源 CO <sub>2</sub>				
	メタン				
	一酸化二窒素				
	ハイドロフルオロカーボン				
	パーフルオロカーボン				
	六ふっ化いおう				
	三ふっ化窒素				
温室効果ガスの合計	3,548	3,585	3,535	3,553	3,366

(3) 計画期間の温室効果ガス排出量原単位の状況 (エネルギー起源CO<sub>2</sub>)

CO<sub>2</sub>換算 (t-CO<sub>2</sub>/指標)

	計画期間					
	令和2年度 (2020年度)	令和3年度 (2021年度)	令和4年度 (2022年度)	令和5年度 (2023年度)	令和6年度 (2024年度)	
	エネルギー起源CO <sub>2</sub> 排出量原単位	0.2026	0.2019	0.2029	0.1983	0.1942
前年度比 (%)	—	-0.3	0.5	-2.3	-2.1	
活動規模の指標単						
生産量	千m <sup>3</sup> /年	17,510.79	17,752.33	17,423.58	17,917.71	17,334.14

(4) エネルギー起源CO<sub>2</sub>排出量の増減に影響を及ぼす要因の分析

令和2年度 (2020年度)	建物の床面積の増減	無	建物の用途変更	無	設備の増減	無
	承認水量の減少に伴い送水量が減少し、電力使用量が減少したため。					
令和3年度 (2021年度)	建物の床面積の増減	無	建物の用途変更	無	設備の増減	無
	使用電力量は、送水ポンプの電力が大半である。送水量が増加したため、排出量も増加した。					
令和4年度 (2022年度)	建物の床面積の増減	無	建物の用途変更	無	設備の増減	無
	使用電力量は、送水ポンプの電力が大半である。送水量が減少したため、排出量も減少した。					
令和5年度 (2023年度)	建物の床面積の増減	無	建物の用途変更	無	設備の増減	無
	前年度よりも送水量が増えたためCO <sub>2</sub> 排出量は微増したが、固定速の送水ポンプを効率的に稼働できたため原単位は改善した。					
令和6年度 (2024年度)	建物の床面積の増減	無	建物の用途変更	無	設備の増減	無
	令和5年度まで大ポンプ3台運転で運用していたところ、送水量に合わせて大ポンプ2台、小ポンプ1台運転に変更したことでCO <sub>2</sub> 排出量及び原単位が減少した。					

3-2 温室効果ガス削減目標に係る状況

(1) 基準排出量

基準排出量	3,153	t-CO <sub>2</sub> /年
基準排出量の検証	実施済	

(2) 基準排出量の変更

	変更年度	変更量 (t-CO <sub>2</sub> /年)
1		
2		
3		
4		
5		

(3) 目標削減率

目標削減率の区分	第2区分
----------	------

(4) 削減計画期間

2	年度から	6	年度まで
---	------	---	------

(5) 年度ごとの状況

(排出量等の単位: t-CO<sub>2</sub>)

		令和2年度 (2020年度)	令和3年度 (2021年度)	令和4年度 (2022年度)	令和5年度 (2023年度)	令和6年度 (2024年度)	削減期間 合計
基準 排出 量 等	基準排出量(A)	3,153	3,153	3,153	3,153	3,153	15,765
	目標削減率の 緩和措置						
	トップレベル認定						
	目標削減率(B)	13.00%	13.00%	20.00%	20.00%	20.00%	
	排出上限量 (C = Σ A-D)						13,053
	排出削減目標量 (D = Σ (A × B))						2,712
実績	エネルギー起源 CO <sub>2</sub> 排出量(E)	3,548	3,585	3,535	3,553	3,366	17,587
	削減率 (F = (A - E) / A)	-12.53%	-13.70%	-12.12%	-12.69%	-6.76%	—
	排出削減量 (G = A - E)	-395	-432	-382	-400	-213	-1,822
各年度の排出量の検証		実施済	実施済	実施済	実施済	実施済	

4 温室効果ガスの排出の抑制等に関する措置の計画及び実施状況

No	対 策 の 区 分			対 策 概 要	実施 予定 年度	実施 した 年度	推計 削減量(t) (1年度 当たり)	
	区 番	分 号	区 分 名 称					
			大 区 分 中 区 分					
1	330200		空気調和設備・換気設備	33_加熱及び冷却並びに伝熱の合理化に関する措置	換気設備の運転設定温度見直し	R1以前	R1以前	
2	490100		その他	49_排出量取引	企業局内他の大規模事業所との間で排出量取引	R2	R2	
3	360700		ポンプ、ファン、ブロー、コンプレッサー等	36_電気の動力・熱等への変換の合理化に関する措置	損失の少ない流量調節弁の使用及び効率的運転 (H26年度以前から継続)	R5	R5	19.0
4	360700		ポンプ、ファン、ブロー、コンプレッサー等	36_電気の動力・熱等への変換の合理化に関する措置	適切な組み合わせでの送水ポンプ運転	R5	R5	217.0
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11								
12								
13								
14								
15								

5 事業者として実施した対策の内容及び対策実施状況に関する自己評価

(※希望者のみ記載)

自由記述欄

A large yellow rectangular area intended for free text entry, occupying most of the page below the header and section information.