

**国家管网集团天津液化天然气  
有限责任公司（分输站）  
2020 年度环境信息公开报告**



**2021 年 6 月**

# 承 诺 书

保税区城市环境管理局：

我单位已了解《企业事业单位环境信息公开办法》及其他相关文件规定，知晓本单位的责任、权利和义务。我单位对提交贵局网站公开的企业环境信息的完整性、真实性和合法性承担法律责任。

我单位严格按照规定公开下列信息：基础信息，包括单位名称、组织机构代码、法定代表人、生产地址、联系方式，以及生产经营和管理服务的主要内容、产品及规模；排污信息，包括主要污染物及特征污染物的名称、排放方式、排放口数量和分布情况、排放浓度和总量、超标情况，以及执行的污染物排放标准、核定的排放总量；防治污染设施的建设和运行情况；建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况；突发环境事件应急预案；环境自行监测方案；其他应当公开的环境信息。

我单位将自觉接受生态环境主管部门监管和社会公众监督，如有违法违规行为，将积极配合调查，并依法接受处罚。

特此承诺。

单位名称：

法定代表人（主要负责人）： 年 6 月 24 日



## 1 管理者致辞

作为企业领导者，我们有义务保护我们身边工作的每一个人，有责任将生产过程中的环境影响降至最低，遵守相关法律法规，注重防治环境污染，持续提升环保管理力度。同时积极响应《环境信息公开管理办法》和履行企业的社会责任和义务，向社会公开本企业环境信息情况，保障公众的环境信息知情权，促进企业良性发展。

## 2 企业概况

### 2.1 企业名称、地址、创建时间、法定代表人等相关信息

企业名称：国家管网集团天津液化天然气有限责任公司分输站（原中海油天津液化天然气有限责任公司分输站）

注册地址：天津自贸试验区（东疆保税港区）亚洲路 6975 号金融贸易中心南区 1-1-1822

生产经营地址：天津市滨海新区临港经济区海河道与渤海十路交口

投产时间：2013 年 12 月

法定代表人：张林松

### 2.2 企业从事的行业及规模，主要产品及服务

主要从事行业为天然气生产和供应，主要产品为天然气和 LNG

### 2.3 企业总资产、销售额或生产额

公司整体注册资本为 124301.64 万元，营业收入为 161985.520433 万元

### 2.4 在报告时限内企业在规模、结构、管理、生产、产权、产品、服务等方面发生重大变化的情况

国家管网集团天津液化天然气有限责任公司，由国家石油天然气管网集团有限公司（46%）、天津港（集团）有限公司（40%）、天津能源投资集团有限公司（9%）及天津恒融达投资有限公司（5%）投资建立的合资企业，法人代表为张林松，于 2013 年 3 月于天津自贸试验区（东疆保税港区）注册成立，注册资本为 124301.64 万元。主要从事天然气生产和供应行业，生产的产品主要有天然气、LNG 等，生产规模为 600 万吨。目前拥有总资产为 528081.99 万元，本年度销售额为

161985.52 万元。临港分输站为国家管网集团天津液化天然气有限责任公司输气门站，分输站位于天津市滨海新区临港经济区海河道与渤海十路交口，占地面积 8918 平方米。

## 2.5 企业的环境管理体系



## 2.6 本年度环境保护目标和任务

本年度增加环保投入，对临港分输站五台真空相变加热炉进行低氮燃烧器更换，氮氧化物排放标准由 80mg/m<sup>3</sup> 降至 50 mg/m<sup>3</sup> 明显降低了氮氧化物的排放量。按照检测要求定期为运行加热炉（临港）进行废气检测，严格按照排污许可要求开展相关工作。

## 3 环境管理绩效情况

### 3.1 建设项目环境保护履行情况

序号	项目名称	环评文件批复文号	竣工验收批复文号	环保投资及占比
1	天津浮式 LNG 接收终端项目 (涉及临港)	环审 2013【7 号】	津环保许可验【2015】102 号	12370.37 万元 5.83%
2	FSRU 气化能力替代工程	津环保许可函 【2015】035 号	津滨审批环准【2018】467 号 津滨审批二室准【2019】132 号	250 万 0.3%
3	FSRU 气化能力替代工程变 更增加槽车扩建工程	津滨审批环准 【2018】320 号	津滨审批二室准【2019】133 号	183 万 2.8%
4	运行压力提升改造工程 (涉及临港)	津滨审批环准 【2018】394 号	自行验收	75 万 2.82%
5	二期项目 (涉及临港)	津滨审批二室准 【2019】273 号	正在施工	3764.27 万 0.42%

### 3.2 污染物排放控制情况

### 3.2.1 水环境

国家管网集团天津液化天然气有限责任公司(分输站)污水目前仅涉及生活废水,仅检测常规污染因子包括:COD, BOD<sub>5</sub>, 氨氮, 总磷, 总氮, 动植物油等, 污水经市政管网排至胜科污水处理厂。水不作为公司重点管控对象。

### 3.2.2 大气环境污染物排放控制情况

#### 3.2.2.1 污染因子的确定

常规污染因子包括: 二氧化硫、氮氧化物、颗粒物、烟气黑度。

监测频率: 符合国家和天津市环保部门的规定。

数据采集: 产排污系数数据

锅炉于 2018 年底投入运行, 仅冬季使用

表 3 大气污染物监测浓度统计表

污染物	最高允许排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )	排放浓度监测数据 年平均值(mg/m <sup>3</sup> )		最高允许排放 速率(kg/h)	排放速率监测数据 年平均值(kg/h)	
		2020			2020	
排放口 1						
常规污 染物	SO <sub>2</sub>	20	ND	/	/	/
	NO <sub>x</sub>	50	36	/	/	0.0687
	颗粒物	10	ND	/	/	/
排放口 2						
常规污 染物	SO <sub>2</sub>	20	ND	/	/	/
	NO <sub>x</sub>	50	36.5	/	/	0.0638
	颗粒物	10	1.2	/	/	0.001645
排放口 3						
常规污 染物	SO <sub>2</sub>	20	ND	/	/	/
	NO <sub>x</sub>	50	46	/	/	0.06375
	颗粒物	10	1.4	/	/	0.00159
排放口 4						
常规污 染物	SO <sub>2</sub>	20	ND	/	/	/
	NO <sub>x</sub>	50	36	/	/	0.0687
	颗粒物	10	ND	/	/	/
排放口 5						
常规污 染物	SO <sub>2</sub>	20	ND	/	/	/
	NO <sub>x</sub>	50	36.5	/	/	0.0638
	颗粒物	10	1.2	/	/	0.001645

#### 3.2.2.2 污染物排放量的确定

表 4 大气污染物排放总量统计表

污染物 (单位)		2020		
		总量 要求	排放量	数据 来源
常规污染物	SO <sub>2</sub> (吨/年)	/	0.01	检测报告
	NO <sub>x</sub> (吨/年)	4.386	0.305	检测报告
	颗粒物(吨/年)	/	0.0036	检测报告

### 3.2.3 固体废弃物排放控制情况

分输站仅为天津 LNG 一个门站，每年仅在设备大修时涉及沾染废物，涉及的危废在南疆接收站统一处理，交由天津合佳威立雅环境服务有限公司处理。

### 3.2.4 噪声污染排放控制情况

表 7 噪声污染排放及处置情况

年份	测点位置	对应噪声源	噪声源 性质	昼间噪声排放 (6时--22时) /dB(A)		夜间噪声排放 (22时--6时) / dB(A)	
				执行标 准 Leq	等效 声级	执行标 准 Leq	等效 声级
2020	东侧厂 界界外 1米处	生产	厂界设备	65	54	55	51
	南侧厂 界界外 1米处	生产	厂界设备	65	55	55	54
	西侧厂 界界外 1米处	生产	厂界设备	65	54	55	50
	北侧厂 界界外 1米处	生产、远处交 通	厂界设备、 社会	65	60	55	52

### 3.3 突发环境事件应急预案制定情况

公司已于 2018 年完成突发环境事件应急预案编制并完成备案工作。

## 4 水资源、能源和原材料消耗情况

### 4.1 水资源消耗情况

分输站用水主要为站内人员正常办公使用，按照每天 7 人在场，每人每天产生 50L 水计算，全年生活水估算为 126 方。

### 4.2 能源消耗情况

能源消耗主要涉及电力（正常运行）和天然气（锅炉燃烧），全年耗电量

176034 度，天然气燃烧 23.9968 万标方（约合 0.0387 万立方米 LNG），能源消耗为 22.15 吨标准煤。

#### 4.3 原材料消耗情况

分输站为输气终端，不涉及原材料消耗。

#### 5 第三方验证情况(建议 3 年内实施)

公司依据排污许可、环评等文件要求定期开展环保监测工作，确保达标排放，同时留有监测报告，并及时进行信息公开。

#### 6 自行监测方案

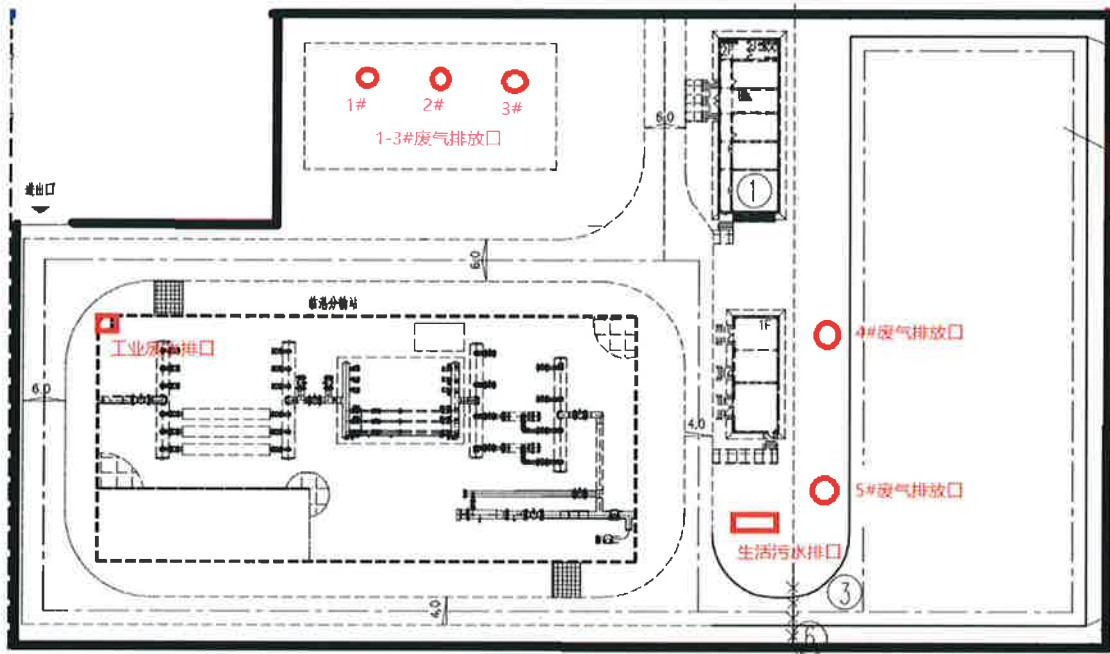


图1 监测点位示意图

污染物采样与监测方法

污染类型	监测位置	监测指标	监测设施	手工监测采样方法及个数	手工监测频次	监测方法
废气	FQ-FSZ-01	颗粒物	手工	连续监测	1次/年	固定污染源废气 低浓度颗粒物的测定 重量法 HJ 836-2017 锅炉烟尘测试方法 GB 5468-1991
	FQ-FSZ-02	烟气黑度	手工	非连续采样 至少3个	1次/年	固定污染源排放烟气黑度的测定 林格曼烟气黑度图法 HJ/T 398-2007
	FQ-FSZ-03	二氧化硫	手工	非连续采样 至少3个	1次/年	固定污染源废气 二氧化硫的测定 定电位电解法 HJ/T 57-2017
	FQ-FSZ-04	氮氧化物	手工	非连续采样 至少3个	1次/月	固定污染源废气 氮氧化物的测定 定电位电解法 HJ 693-2014
	FQ-FSZ-05	pH值	手工	瞬时采样 至少3个瞬时样	1次/年	水质 pH值的测定 玻璃电极法 GB 6920-1986
输生污排 分站活水口	WS-02	悬浮物	手工	瞬时采样 至少3个瞬时样	1次/年	水质 悬浮物的测定 重量法 GB 11901-1989
		五日生化需氧量	手工	瞬时采样 至少3个瞬时样	1次/年	水质 五日生化需氧量 (BOD5) 的测定 稀释与接种法 HJ505-2009
		化学需氧量	手工	瞬时采样 至少3个瞬时样	1次/年	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 HJ 828-2017
		氨氮 (NH3-N)	手工	瞬时采样 至少3个瞬时样	1次/年	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009
		总磷 (以 P 计)	手工	瞬时采样 至少3个瞬时样	1次/年	水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法 GB 11893-1989
		总氮 (以 N 计)	手工	瞬时采样 至少3个瞬时样	1次/年	水质 总氮的测定 碱性过硫酸钾消解紫外分光光度法 HJ 636-2012
		动植物油	手工	瞬时采样 至少3个瞬时样	1次/年	水质 石油类和动植物油脂的测定 红外分光光度法 HJ 637-2018
输站工污业水排水口	WS-03	pH值	手工	瞬时采样 至少3个瞬时样	1次/年	水质 pH值的测定 玻璃电极法 GB 6920-1986
		化学需氧量	手工	瞬时采样 至少3个瞬时样	1次/年	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法 HJ 828-2017
		总氮 (以 N 计)	手工	瞬时采样 至少3个瞬时样	1次/年	水质 总氮的测定 碱性过硫酸钾消解紫外分光光度法 HJ 636-2012
		氨氮 (NH3-N)	手工	瞬时采样 至少3个瞬时样	1次/年	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009



污染类型	监测位置	监测指标	监测设施	手工监测采样方法及个数	手工监测频次	监测方法
		总磷（以P计）	手工	瞬时采样 至少3个瞬时样	1次/年	水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法 GB 11893-1989
		悬浮物	手工	瞬时采样 至少3个瞬时样	1次/年	水质 悬浮物的测定 重量法 GB 11901-1989
		流量	手工	瞬时采样 至少3个瞬时样	1次/年	/