

Приложение к Приказу
Департамента экономического
развития города Севастополя
от _____ № _____

Приложение № 2
к Порядку формирования реестров
инвестиционных проектов
и инфраструктурных площадок
в городе Севастополе

ПАСПОРТ инвестиционного проекта

«Севастопольский опытно-промышленный опреснительно-солевой энерготехнологический комплекс (Севастопольский ОП ОСТК)»

1.	Инвестор (полное и сокращенное наименование организации с указанием организационно-правовой формы, ФИО для физического лица)	Консорциум организаций: ООО «Техноподземэнерго» - координатор консорциума организаций; ООО «Амальтеа-Сервис», ГНЦ ФГУП «Центр Келдыша», АО «СвердНИИхиммаш», ГП «Сибантрацит», ООО «Южная угольная компания» и др.
2.	Заявитель (заполняется в случае представления заявления не инвестором)	ООО «Техноподземэнерго» - координатор консорциума организаций
3.	Почтовый адрес и местонахождение	140002 г. Люберцы, Московская область, улица Кирова, 1/147
4.	ОГРН, ИНН	1175027009442, 5027251681
5.	ОКВЭД основной	72.19 - Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук прочие
6.	ОКВЭД дополнительный в рамках реализации проекта	09.90 - Предоставление услуг в других областях добычи полезных ископаемых 82.11 - Деятельность административно-хозяйственная комплексная по обеспечению работы организации
7.	Контактное лицо	Ильюша Анатолий Васильевич Генеральный директор ООО «Техноподземэнерго» Тел.: +7(498)720-99-90 Моб.тел.: +7(915)367-97-74 Эл.почта: ooo_tpeavi@inbox.ru
8.	Название инвестиционного	«Севастопольский опытно-промышленный опреснительно-

	проекта	солевой энерготехнологический комплекс (Севастопольский ОП ОСТК)»
9.	Краткое описание инвестиционного проекта (до 1000 знаков)	<p>В основе предлагаемого проекта лежит инновационная комплексно-интегрированная система коммунального теплоснабжения (см., например, www.oootpeavi.ru или https://twitter.com/WuMhbsxeyjyBw7L), предполагающая переход в котельном хозяйстве для получения тепла и горячей воды с устаревших технологий и оборудования для сжигания рядового угля, на более «квалифицированные» виды топлива таких, прежде всего, как тонкодисперсные водоугольные суспензии (ВУС) и энергетический синтез-газ, получаемый путем их газификации. При этом производство (выработка) этих более эффективных и экологически чистых видов топлива может осуществляться непосредственно в отопительных котельных или в тепловых пунктах, снабженных соответствующим инновационным оборудованием.</p> <p>Базовым вариантом проекта Севастопольский ОП ОСТК предлагается принять осуществление его путем реконструкции выводимой из эксплуатации <i>Севастопольской ТЭЦ</i> и перевод работы ее теплогенерирующего оборудования на водоугольное топливо на основе инновационных отечественных технологий и оборудования для ее производства, доставки, сжигания, переработки и использования.</p>
10.	Срок реализации инвестиционного проекта, лет	10 (20)
11.	Предполагаемый срок окупаемости, лет	5
12.	Количество создаваемых рабочих мест, всего ед.: ..., в т.ч. количество создаваемых высокопроизводительных рабочих мест, ед.:	<p>в период строительства: 100 по окончанию строительства: 100</p> <p>в т.ч. высокопроизводительных 70</p>

13.	Предполагаемое количество иностранных специалистов	Не требуется
14.	Потребность в специалистах с описанием квалификации	_30_ чел – среднее образование, _40_ чел – среднее специальное образование, _50_ чел – высшее образование.
15.	Предполагаемый средний уровень заработной платы, тыс.руб.	45,0
16.	Предполагаемая выручка, млн.руб.	1-й год - _0___ млн.руб. 2-й год - _0___ млн.руб. 3-й год - _981___ млн.руб. 4-й год - _1962___ млн.руб. 5-й год - _1962___ млн.руб. До 10- го года - _14000___ млн.руб.
17.	Предполагаемая прибыль, млн.руб.	1-й год - _0___ млн.руб. 2-й год - _0___ млн.руб. 3-й год - _0___ млн.руб. 4-й год - _1000___ млн.руб. 5-й год - _1112___ млн.руб. До 10- го года - _8138___ млн.руб.
18.	Предполагаемая совокупная добавленная стоимость, млн.руб.	1-й год - __0___ млн.руб. 2-й год - __0___ млн.руб. 3-й год - __0___ млн.руб. 4-й год - __1089___ млн.руб. 5-й год - __1074___ млн.руб. 6-й год - __1012___ млн.руб. 7-й год - __1004___ млн.руб. 8-й год - __1004___ млн.руб. 9-й год - __1004___ млн.руб. 5-й год - __1004___ млн.руб. 10-й год - __1004___ млн.руб.
19.	Объем промышленного производства при достижении проектной мощности, млн.руб.	1961,7
20.	Объем продукции, поставляемой на экспорт (при наличии), млн.руб.	В рамках самого проекта не предусматривается.
21.	Предполагаемый объем инвестиций, млн.руб.	1-й год - _450___ млн.руб. 2-й год - _1300___ млн.руб. 3-й год - _2000___ млн.руб. 4-й год - _250___ млн.руб. 5-й год - __0___ млн.руб. До 10- го года - _4000___ млн.руб.
22.	Предполагаемый объем инвестиций в строитель-	1-й год - __50___ млн.руб. 2-й год - __350___ млн.руб.

	монтажные работы, млн.руб.	3-й год - __30__ млн.руб. 4-й год - __0__ млн.руб. 5-й год - __0__ млн.руб. До 10- го года - _430__ млн.руб.
23.	Источники финансирования инвестиционного проекта	Собственные средства, __1600__ млн.руб. (_40__%) Заемные средства, _400__ млн.руб. (_10__%) Бюджетные средства (федеральный, региональный), __2000__ млн.руб. (_50__%)
24.	Учредители, акционеры инвестора	Учредители ООО «Техноподземэнерго»: ИНН 5027251681
25.	Предполагаемые ежегодные поступления в бюджет города Севастополя, млн.руб. (начиная с текущего года).	НДФЛ 1-й год - __20__ млн. руб. 2-й год - __51__ млн. руб. 3-й год - __51__ млн.руб. 4-й год - __51__ млн.руб. Всего за 10 лет - _490__ млн. руб. Налог на прибыль: 1-й год - __0__ млн. руб. 2-й год - __0__ млн. руб. 3-й год - __0__ млн.руб. 4-й год - __181 307__ млн.руб. 5-й год - __188 507__ млн.руб. 6-й год - __217 507__ млн.руб. 7-й год - __221 507__ млн.руб. 8-й год - __221 507__ млн.руб. 9-й год - __221 507__ млн.руб. 10-й год - __221 707__ млн.руб.
26.	Имеемый земельный участок (участки)	Срочное пользование активами существующей Севастопольской ТЭЦ.
27.	Запрашиваемый земельный участок (при необходимости)	Срочное пользование активами существующей Севастопольской ТЭЦ.
28.	Запрашиваемые объекты (при необходимости)	Срочное пользование активами существующей Севастопольской ТЭЦ.
29.	Запрашиваемое инфраструктурное обеспечение инвестиционного проекта (при необходимости):	
	Электроснабжение: МВт категория надежности	Электроснабжение собственных нужд при производстве электроэнергии.
	Газоснабжение: нМ ³ /год нМ ³ /час давление	В качестве исходного топлива используется тонкодисперсная водоугольная суспензия (ВУС), доставляемая по железной дороге

		цистернами на станцию города Инкерман и/или танкерами река-море к причалу Севастопольская ТЭЦ.
	Водоснабжение: общее (м ³ /сутки) питьевая (м ³ /сутки) техническая (м ³ /сутки)	Собственное опреснение морской воды по гибридной технологии (обратный осмос плюс дистилляционные опреснительные установки).
	Водоотведение хозяйственно-бытовых стоков (м ³ /сутки)	Используется система замкнутого водоснабжения.
	Водоотведение ливневых вод (л/сек.)	Используется система замкнутого водоснабжения.
	Грузооборот автотранспортом (автомобилей/сутки, грузоподъемность)	Автотранспорт в проекте используется в качестве вспомогательного.
	Наличие ж/д путей (необходимость, грузооборот вагонов/сутки)	Используется существующая транспортная инфраструктура Крымских железных дорог и Севастопольского морского порта. Объемы грузооборота уточняются в процессе проектирования.
	Утилизация ТБО куб.м/сутки	Объемы и технология утилизации ТБО уточняются на последующих стадиях работ по проекту.
	Иные требования:	Уточняются на последующих стадиях работ по проекту.

Ильюша Анатолий Васильевич

Генеральный директор

ООО «Техноподземэнерго»

(Ф.И.О., должность)

М.П.

16.12.2019

(подпись, дата)