



Правительство
Чукотского
автономного округа

ПРОЕКТ СТРОИТЕЛЬСТВА

ВЕТРОЭЛЕКТРОСТАНЦИИ

БЛИЗ АЭРОПОРТА-ПЕВЕК



ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКА

Чукотского автономного округа



	ПОТРЕБЛЕНИЕ В 2022 Г., МЛН КВТ·Ч	СРЕДНЕГОДОВО Й ПРИРОСТ ЗА 2018-2022 ГГ., %	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ В 2022 Г., МВТ	РАСПОЛАГАЕМАЯ МОЩНОСТЬ В 2022 Г., МВТ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЧУКОТСКОГО АО	818,0			
Энергосистема Чукотского АО	574,9	4,62%		
 1 Чаун-Билибинский энергоузел	376,9 (100%)	6,12%	136 (100%)	97 (100%)
-Чаунская ТЭЦ	62,2 (17%)		30 (22%)	30 (31%)
-Билибинская АЭС	120,6 (32%)		36 (26,5%)	36 (37%)
-ПАТЭС «Академик Ломоносов»	194,1 (51%)		70 (51,5%)	31 (32%)
2 Анадырский энергоузел	128,1	2,09%	68	68
3 Эгвекинотский энергоузел	69,9	2,04%	30	30
Децентрализованные генерирующие источники	243,2			

	ПРОГНОЗ ПОТРЕБЛЕНИЯ, МЛН КВТ·Ч					СРЕДНЕГОДОВОЙ ПРИРОСТ ЗА 2023- 2027 гг., %
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	
Энергосистема Чукотского АО	629	735	772	848	935	10,22%
Чаун-Билибинский энергоузел	426	515	552	627	715	13,66%
Анадырский энергоузел	131	148	148	148	148	2,94%
Эгвекинотский энергоузел	72	72	72	72	72	0,68%

ЧАУН- БИЛИБИНСКИЙ ЭНЕРГОУЗЕЛ



ЧАУНСКАЯ ТЭЦ

АО «Концерн Росэнергоатом»
(Госкорпорация «Росатом»)
Ввод в эксплуатацию – 1974 г.

Установленная электрическая мощность –
4 × 12 МВт

Вывод энергоблоков из эксплуатации
в соответствии с планами АО «Концерн
Росэнергоатом»:

1 энергоблок – 14.01.2019 г.

2 энергоблок – 31.12.2025 г.

3 энергоблок – 31.12.2025 г.

4 энергоблок – 31.12.2025 г.

БИЛИБИНСКАЯ АЭС

АО «Концерн Росэнергоатом» (Госкорпорация «Росатом»)
Ввод в эксплуатацию – 1974 г.

Установленная электрическая мощность – **4 × 12 МВт**

Вывод энергоблоков из эксплуатации в соответствии
с планами АО «Концерн Росэнергоатом»:

1 энергоблок – 14.01.2019 г.

2 энергоблок – 31.12.2025 г.

3 энергоблок – 31.12.2025 г.

4 энергоблок – 31.12.2025 г.



ВЕТРОЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ БЛИЗ АЭРОПОРТА ПЕВЕК*

О ПРОЕКТЕ

СТРОИТЕЛЬСТВО ВЭС НА 100 МВт:

- Количество ветроэнергетических установок – 24 шт.
- Характеристики ВЭУ:
 - Мощность – 4,2 МВт
 - Диаметр ротора – 126 м
 - Высота башни – 87 м
 - Ветровой класс – IEC IIB
- Инвестиционная фаза – 3 г. (2025-2027 гг.)
- Эксплуатационная фаза (срок службы) – 20 л. (2028-2047 гг.)

Средняя скорость ветра: 7,0 м/с

Коэффициент использования установленной мощности: 35,1%

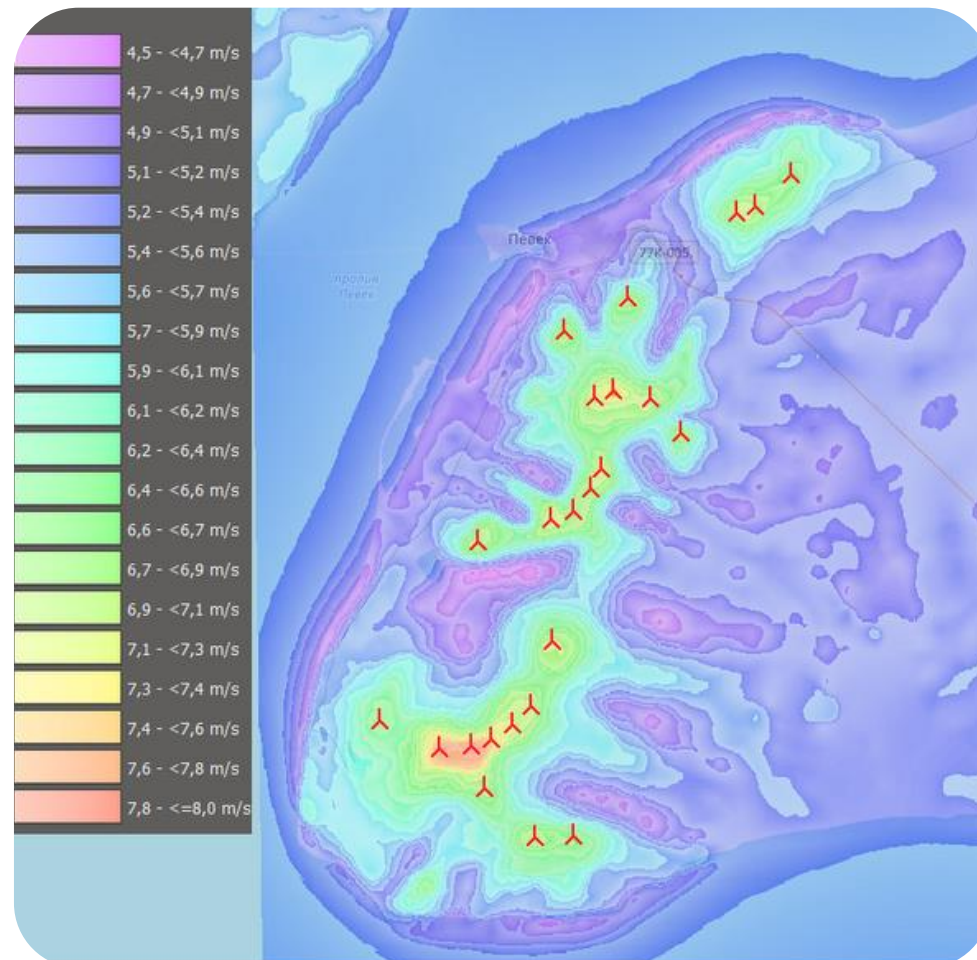
Выработка: 309,9 млн кВт·ч/год (с учетом потерь на затенение)

ДОГОВОРНАЯ КОНСТРУКЦИЯ – «БЕРИ ИЛИ ПЛАТИ»:

- одна сторона принимает обязательство предоставить гарантированный объём товара, а другая – обязуется оплатить этот объём вне зависимости от того, сколько она закупила на самом деле в рассматриваемый период
- **БАЗОВОЕ УСЛОВИЕ - 10 руб./кВт·ч в год ввода ВЭС с последующей индексацией в течение эксплуатации**

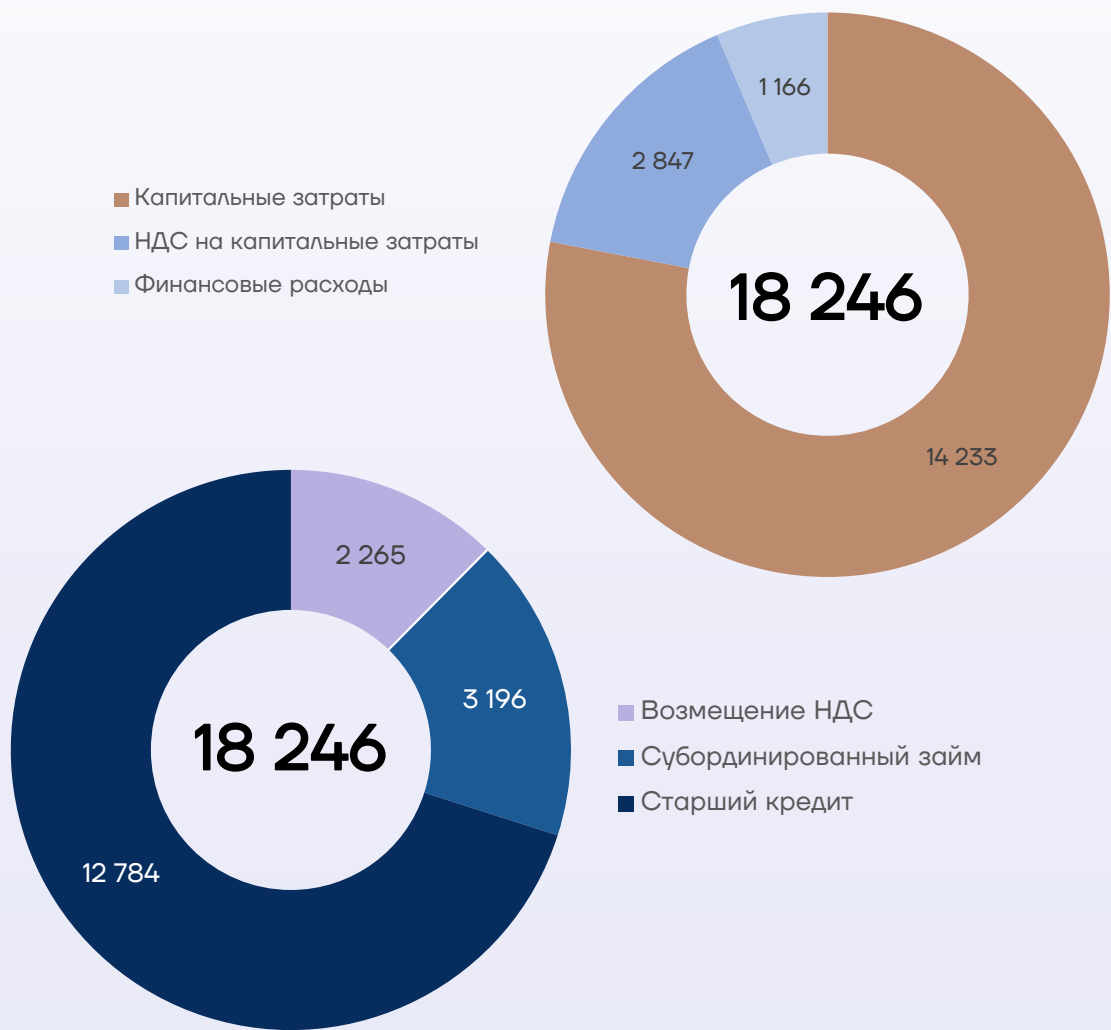


Вариант расстановки ВЭУ с учетом карты ветров



ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОЕКТА

ОБСЛУЖИВАНИЕ ЗАЕМНЫХ ИНВЕСТИЦИЙ

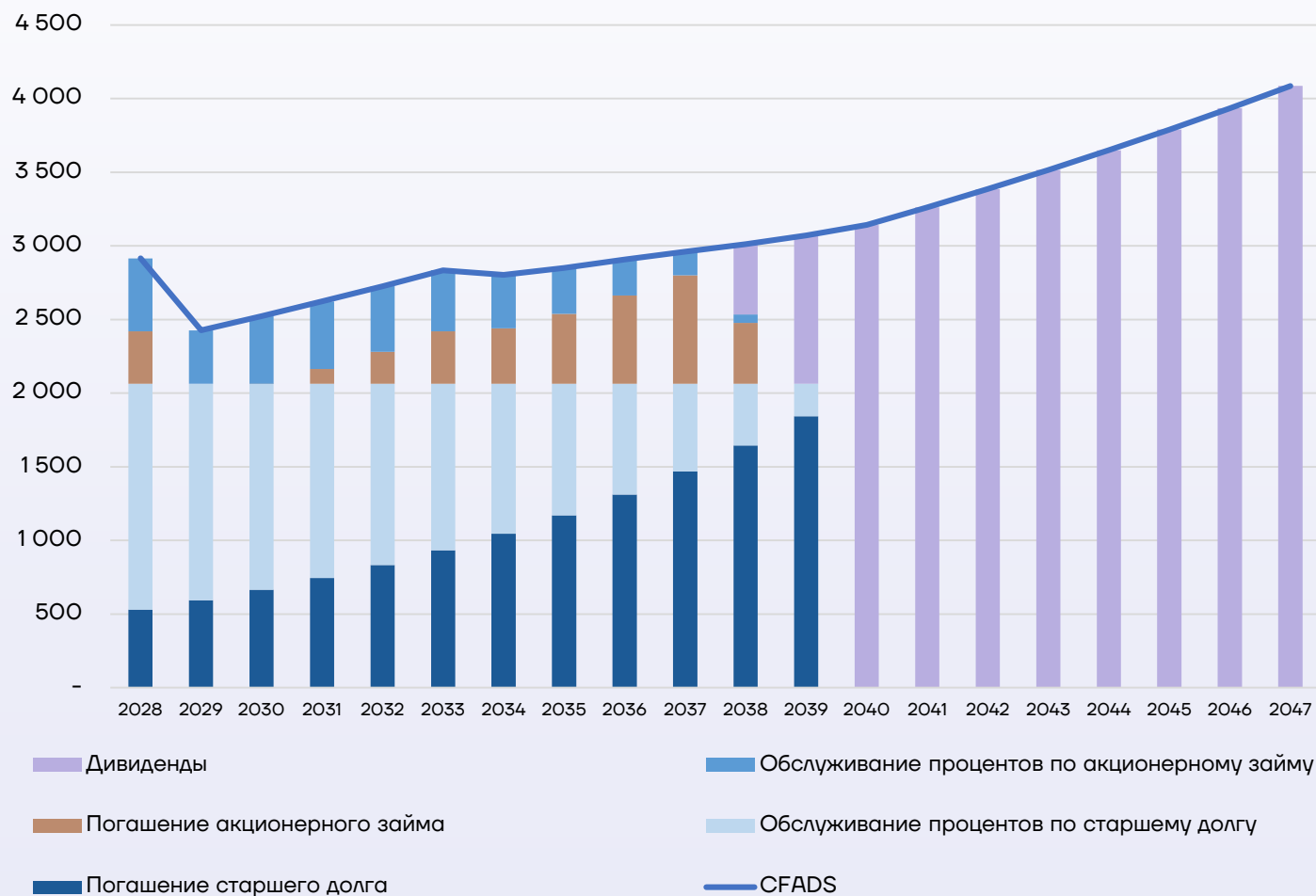


АНАЛИЗ ЧУВСТВИТЕЛЬНОСТИ

NPV Проекта	3 131	млн руб.
WACC	13,4	%
IRR Проекта	16,0	%
Простой период окупаемости	8,6	лет
Дисконтированный период окупаемости	14,5	лет
NPV инвестора	2 151	млн руб.
Норма доходности	15,0	%
IRR инвестора	22,5	%
Простой период окупаемости	8,4	лет
Дисконтированный период окупаемости	14,4	лет

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОЕКТА

ОБСЛУЖИВАНИЕ ЗАЕМНЫХ ИНВЕСТИЦИЙ



*предусмотрена ежегодная индексация тарифа на ИПЦ

IRR Проекта		ИЗМЕНЕНИЕ ТАРИФА НА Э/Э (РУБ./КВТ·Ч В 2028 Г.*)						
	16,0%	-30% (7,30)	-20% (8,35)	-10% (9,39)	0% (10,43)	+10% (11,48)	+20% (12,52)	+30% (13,56)
Изменение суммы капитальных вложений (млрд руб.)	+15% (21,0)	9,5%	11,4%	13,1%	14,4%	15,7%	16,9%	18,0%
	+10% (20,1)	10,1%	12,0%	13,6%	14,9%	16,2%	17,4%	18,6%
	+5% (19,2)	10,6%	12,6%	14,1%	15,4%	16,8%	18,0%	19,3%
	0% (18,2)	11,2%	13,1%	14,6%	16,0%	17,4%	18,7%	20,0%
	-5% (17,3)	11,8%	13,7%	15,2%	16,6%	18,1%	19,4%	20,8%
	-10% (16,4)	12,5%	14,2%	15,8%	17,3%	18,8%	20,2%	21,6%
	-15% (15,5)	13,1%	14,9%	16,5%	18,1%	19,6%	21,1%	22,5%