

ЮНИ ПРО

ПАО «Юнипро»

Результаты
за 9 месяцев 2022 года

—
03 Ноября 2022 г.



Продолжение роста финансовых результатов

ЕВИТДА ^{1,2}
млрд руб.



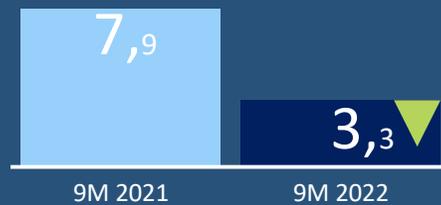
ЕВИТ ^{1,2}
млрд руб.



Базовая чистая прибыль ^{1,2}
млрд руб.



CAPEX ^{1,3}
млрд руб.



ЕВИТДА (+46%)⁴

- Рост энергопотребления и снижение выработки ГЭС обуславливают существенное увеличение объемов генерации, а также повышение цен на РСВ в Сибири до исторических максимумов.
- Сильные финансовые результаты поддерживаются платежами за мощность энергоблока №3 Березовской ГРЭС.
- Сохраняется высокий уровень собираемости платежей.

CAPEX (-58%)⁴

- Продолжается модернизация энергоблоков Сургутской ГРЭС-2.
- Основные работы по восстановлению энергоблока №3 Березовской ГРЭС завершены в 2021 году.

Замедление роста в I ценовой зоне в III квартале 2022г.

Электропотребление

ТВт ч



Цена РСВ

руб./МВт ч



В I ценовой зоне сохраняют рост:

- электропотребление +1%;
- цена РСВ +2%;
- выработка Юнипро +7%.

➤ Рост объема генерации Юнипро продолжился, несмотря на то, что после роста в I полугодии 2022 года общее электропотребление в III квартале осталось на уровне прошлого года.

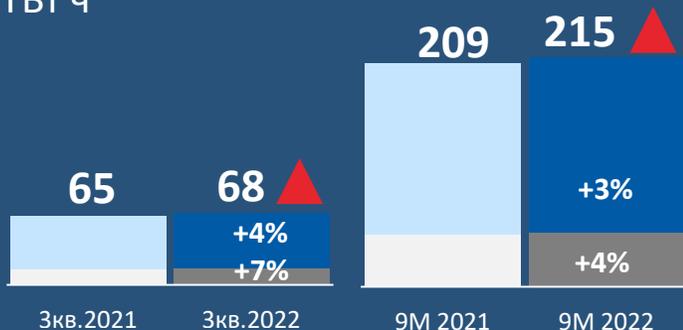
➤ Совокупный объем генерации АЭС и ГЭС превышает уровень 2021 года.

➤ Рост цен РСВ обеспечен в том числе за счет индексации цен на газ на 3% с июля 2021 года и на 5% с июля 2022 года.

➤ Отсутствие роста энергопотребления и увеличение загрузки АЭС и ГЭС повлияли на снижение цены на РСВ в III квартале 2022 года.

Атомная / Гидрогенерация

ТВт ч



Выработка Юнипро

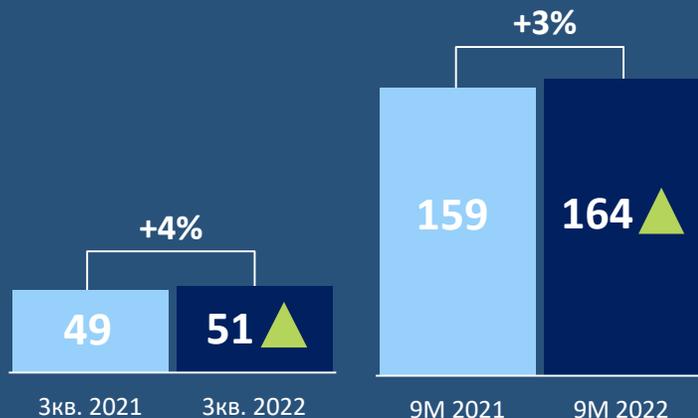
ТВт ч



Продолжение позитивной динамики во II ценовой зоне

Электропотребление

ТВт ч



Цена РСВ

руб./МВт ч



Выработка Юнипро во II ценовой зоне увеличилась почти в 3 раза

- Сохраняется существенный рост электропотребления за счет ввода новых мощностей Тайшетского алюминиевого завода и увеличения прочего потребления.
- Увеличение электропотребления и низкий уровень выработки ГЭС Енисейского каскада обусловили высокую загрузку Березовской ГРЭС и рост цен на РСВ в III квартале 2022 года.
- Рост цен на РСВ во II ценовой зоне также вызван ростом цен на уголь (~20% в сравнении с 2021 годом).

Гидрогенерация

ТВт ч



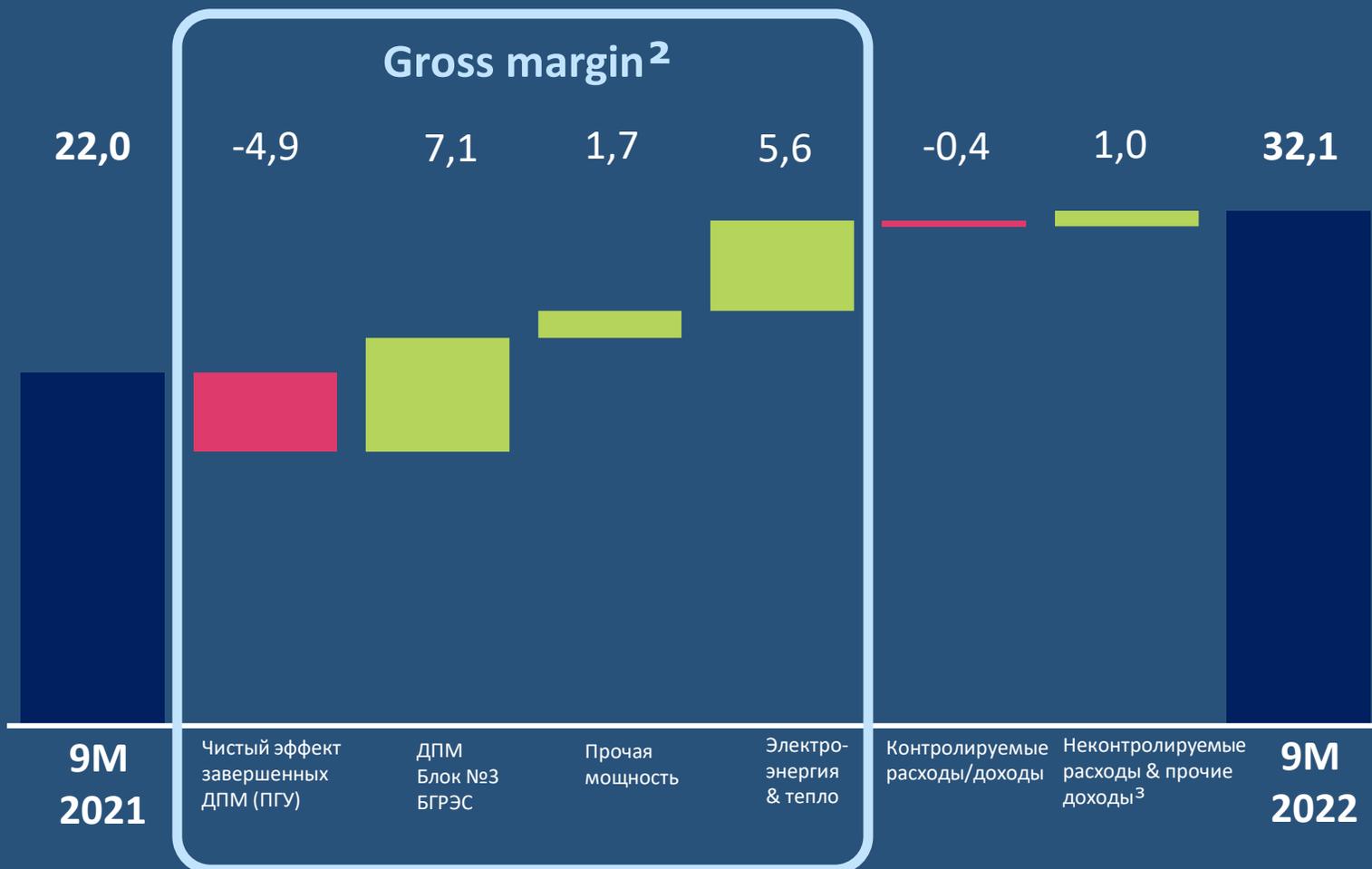
Выработка Юнипро

ТВт ч



Высокая маржинальная прибыль улучшает результаты 9 месяцев 2022 года

ЕБИТДА¹ млрд руб.



Валовая маржа

Валовая маржа увеличилась на 30%⁴ до 41 млрд руб.

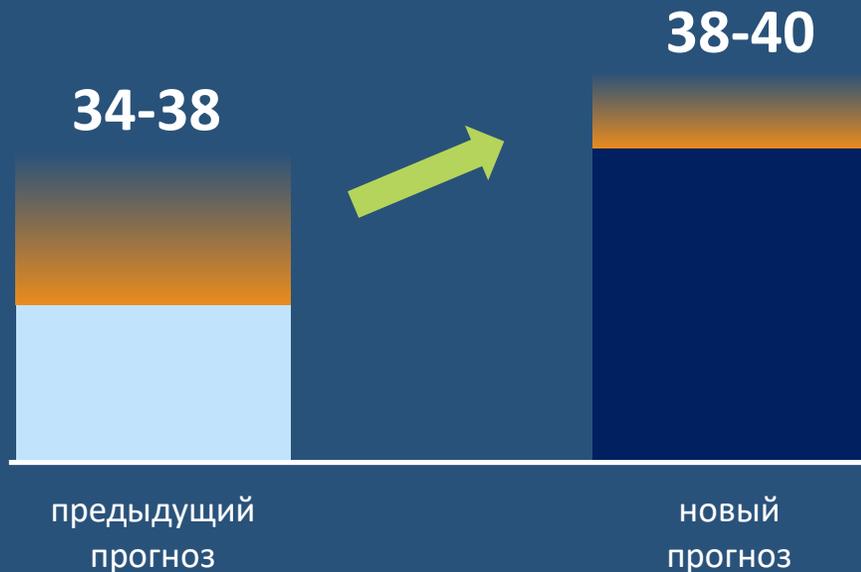
- Существенный рост маржи от продажи электроэнергии за счет увеличения энергопотребления и цен на РСВ.
- Эффект от ДПМ энергоблока №3 Березовской ГРЭС по сравнению с предыдущем годом постепенно сглаживается, но остается существенным.
- Усиливается вклад модернизированного энергоблока №1 Сургутской ГРЭС-2 в финансовый результат Юнипро.

Расходы

- Операционные расходы стабильны.
- Восстановление резерва сомнительной задолженности позитивно отразилось на неконтролируемых расходах.

Улучшение прогноза EBITDA на основе сильных результатов за 9 месяцев 2022 года

Прогноз EBITDA на 2022 год,
млрд руб.



Прогноз EBITDA 2022 улучшен с 34-38 млрд руб. до 38-40 млрд руб. с учетом влияния следующих факторов:

- Сильные финансовые результаты за 9 месяцев 2022 года, а именно рост маржи по электроэнергии в результате роста энергопотребления и высоких цен на РСВ.
- Нереализованные риски: повышенная неплановая неготовность оборудования энергоблока №3 Березовской ГРЭС, снижение ликвидности.

ESG – тренд к снижению удельных выбросов CO₂



ГАЗ

Прямые выбросы CO₂

млн. т

15

+7%

0

9М 2018 9М 2019 9М 2020 9М 2021 9М 2022

Выработка, удельные выбросы CO₂

ТВт/ч

35

+7%

0

9М 2018 9М 2019 9М 2020 9М 2021 9М 2022

г/кВт ч

500

300

100

→ Выработка, ТВт/ч



Уголь

Прямые выбросы CO₂

млн. т

8

+1,7x

0

9М 2018 9М 2019 9М 2020 9М 2021 9М 2022

Выработка, удельные выбросы CO₂

ТВт/ч

10

+1,9x

-7%

0

9М 2018 9М 2019 9М 2020 9М 2021 9М 2022

г/кВт ч

1 100

800

500

→ Выработка, ТВт/ч

ESG стратегия для Юнипро



28 сентября 2022г. Совет директоров ПАО «Юнипро» утвердил ESG - стратегию Юнипро на период до 2060 года

➤ Приоритет 12 из 17 Целей устойчивого развития ООН

Стратегические направления:

- Переход к углеродной нейтральности к 2060 году
- Отсутствие случаев профессиональных заболеваний и случаев со смертельным исходом на производстве
- Повышение качества жизни населения в регионах присутствия
- Обеспечение прозрачности компании
- Соблюдение наивысших стандартов корпоративного управления
- Отсутствие дискриминации по любым признакам

Приложение

Финансовые показатели

Ключевые показатели P&L, в млрд руб.

	9М 2021	9М 2022
Продажи¹	63,4	77,3
Затраты на топливо	-28,3	-32,7
Прочие затраты	-3,5	-3,5
Маржа	31,6	41,1
Контролируемые затраты	-8,8	-9,2
Неконтролируемые затраты ²	-1,1	-0,1
Прочие продажи	0,3	0,3
ЕВИТДА	22,0	32,1
ЕВИТ	16,1	26,4
Базовая чистая прибыль	13,0	21,5

Операционные КПЭ

Операционные КПЭ по станциям

	Установленная мощность ¹ , МВт	КИУМ		Производство ²	
		9М 2021	9М 2022	9М 2021	9М 2022
Сургутская ГРЭС-2	5 687	56%	60%	20,7	22,1
Березовская ГРЭС	2 410	17%	50%	2,7	7,8
Шатурская ГРЭС	1 500	45%	51%	4,4	5,0
Смоленская ГРЭС	630	37%	26%	1,5	1,1
Яйвинская ГРЭС	1 048	49%	54%	3,3	3,7
Юнипро итого	11 275	44%	54 %	32,6	39,7

Основные факторы выручки

Основные факторы выручки по направлениям¹

	Продажи э/э ТВтч ²	Продажи мощности ГВт ³	Средняя цена или тариф	Средняя цена или тариф
	9М 2021	9М 2022	9М 2021	9М 2022
Электричество, РСВ 1-ая зона	25,7	-	1 183 руб./МВтч	1 264 руб./МВтч
Электричество, РСВ 2-ая зона	7,3	-	926 руб./МВтч	1 218 руб./МВтч
Электричество, РД	7,6	-	797 руб./МВтч	854 руб./МВтч
Мощность, КОМ 1-ая зона	-	5,0	147 тыс.руб./МВт/месяц	185 тыс.руб./МВт/месяц
Мощность, КОМ 2-ая зона	-	1,1	241 тыс.руб./МВт/месяц	290 тыс.руб./МВт/месяц
Мощность, ДПМ 1-ая зона	-	-	1 048 тыс.руб./МВт/месяц	-
Мощность, ДПМ 2-ая зона	-	0,8	1 728 тыс.руб./МВт/месяц	1 960 тыс.руб./МВт/месяц
Мощность, КОММод 1-ая зона	-	0,8	-	151 тыс.руб./МВт/месяц
Мощность, РД	-	3,0	140 тыс.руб./МВт/месяц	148 тыс.руб./МВт/месяц

Договор на поставку мощности (ДПМ) Модернизация (КОМмод)

Актуальные данные о ДПМ и КОММод

	Установленная мощность, МВт ¹	Дата начала поставки мощности	Дата окончания поставки мощности
Березовская ГРЭС, блок 3 (ДПМ)	810	Ноябрь 2014	Октябрь 2024
Сургутская ГРЭС-2, блок 1 (КОММОД)	830	Июнь 2022	Февраль 2038
Сургутская ГРЭС-2, блок 6 (КОММОД)	830	Сентябрь 2024	Август 2040
Сургутская ГРЭС-2, блок 4 (КОММОД)	830	Декабрь 2025	Ноябрь 2041
Сургутская ГРЭС-2, блок 2 (КОММОД)	830	Декабрь 2026	Ноябрь 2042
Сургутская ГРЭС-2, блок 3 (КОММОД)	830	Декабрь 2027	Ноябрь 2043
Юнипро итого	4 960		

Цены КОМ

Цены КОМ тыс. руб./МВт/месяц¹

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
КОМ, Первая ценовая зона	115/126 ²	134/151 ²	168/190 ²	171	182	193	195
КОМ, Вторая ценовая зона	191/209 ²	225/253 ²	264/300 ²	267	279	303	299

Календарь раскрытия информации и мероприятий с инвесторами

Дата	Событие
17 февраля 2023	Публикация финансовых результатов Группы «Юнипро» по МСФО за 12 месяцев 2022 г.
01 марта 2023	Публикация финансовых результатов Группы «Юнипро» по РСБУ за 12 месяцев 2022 г.
27 апреля 2023	Публикация финансовых результатов Группы «Юнипро» по МСФО за 3 месяца 2023 г.
28 апреля 2023	Публикация финансовых результатов Группы «Юнипро» по РСБУ за 3 месяца 2023 г.
27 июля 2023	Публикация финансовых результатов Группы «Юнипро» по МСФО за 6 месяцев 2023 г.
01 августа 2023	Публикация финансовых результатов Группы «Юнипро» по РСБУ за 6 месяцев 2023 г.
26 октября 2023	Публикация финансовых результатов Группы «Юнипро» по МСФО за 9 месяцев 2023 г.
31 октября 2023	Публикация финансовых результатов Группы «Юнипро» по РСБУ за 9 месяцев 2023 г.

Контакты

Дмитрий Ермиличев

Mail: Ermilichev_D@unipro.energy

Телефон: +7 (495) 545-3838



Отказ от ответственности

Данная презентация может содержать прогнозы, которые основываются на текущих предположениях менеджмента Группы «Юнипро», а также на иной информации, доступной в настоящий момент компании. Различные известные и неизвестные риски, неопределенности и прочие факторы могут привести к ощутимым различиям между будущими фактическими результатами, финансовой ситуацией, изменением эффективности компании и оценками, которые приведены в данной презентации. Группа «Юнипро» не берет на себя обязательства по пересмотру или обновлению этих прогнозов и адаптации их к будущим мероприятиям или развитию ситуации.