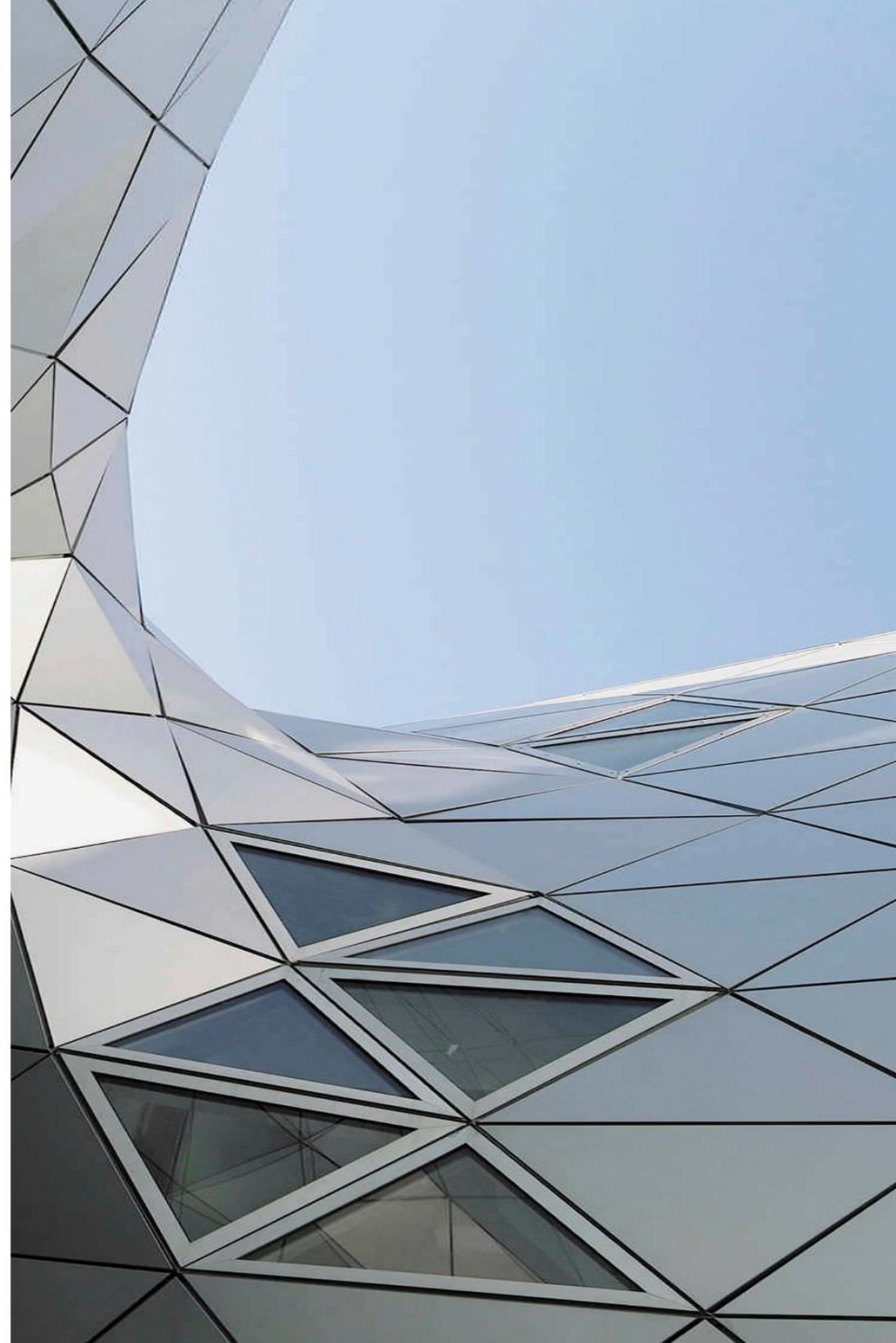




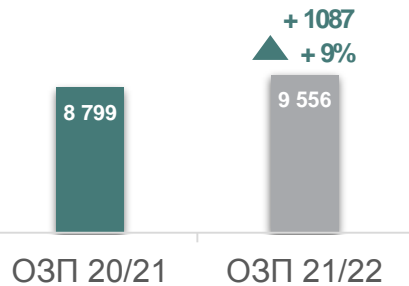
Итоги ОЗП 21/22
ГК ЕвроСибЭнерго

Апрель 2022

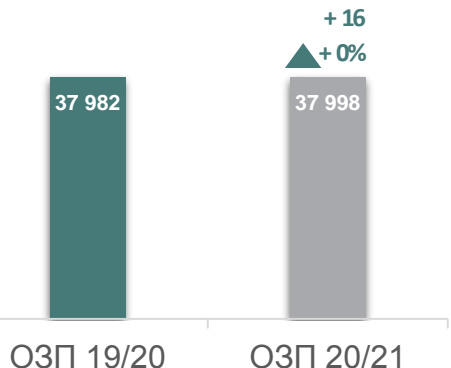


Итоги прохождения ОЗП

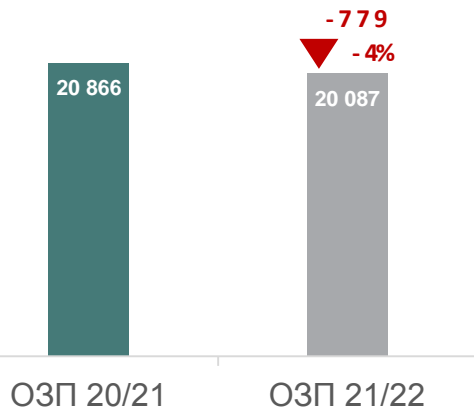
Выработка электроэнергии ТЭЦ, млн кВтч



Выработка электроэнергии ГЭС, млн кВтч



Отпуск тепла ТЭЦ, тыс Гкал

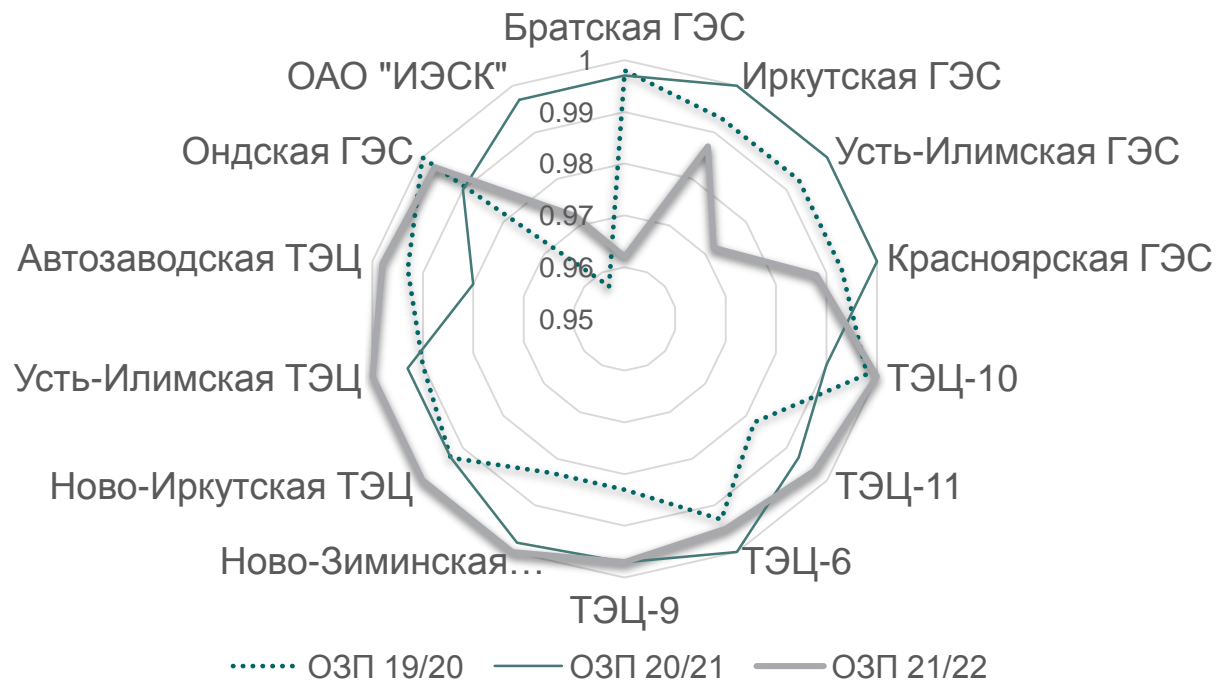


Количество снижений Игот к ОЗП ниже 0,95

ОЗП 19/20	3
ОЗП 20/21	0
ОЗП 21/22	6

Причины снижения индексов готовности

Динамика изменения Игот к ОЗП в разрезе объектов



ИЭСК

- Более 25 суток аварийного ремонта на ПС Озерная: трансформатор тока 500кВ - ввод в работу 08.04.22 г. Подстанция обеспечена 4-ех кратным резервом - длительный ремонт трансформатора не оказывал влияния на надежность работы энергосистемы

ЕСЭ-Гидрогенерация

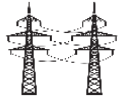
Отказы по причине дефектов на новом оборудовании:

- Заводской брак на двух новых элегазовых выключателях 500 кВ производства General Electric
- Заводской дефект концевой муфты трансформатора. Запланирована замена всех муфт аналогичной конструкции в течение 2022 года

Выполнены мероприятия по разгрузке центров питания и сетей Иркутского района:



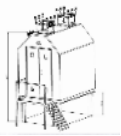
Строительство ПС 220 кВ Столбово



Строительство ВЛ-35 кВ Столбово-Усть-Куда



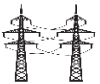
Перевод нагрузки 14 МВА с ПС 35 кВ Грановщина и ПС 110 кВ Урик на ПС 220 кВ Столбово



Реконструкция КРУН-10 кВ ПС 110 кВ Урик
Приобретение и постановка в ХР мобильной модульной подстанции ММПС 110/10 кВ



Строительство РП-10 кВ, разукрупнение и переустройство сетей 10 кВ района, установка ТП 10/04



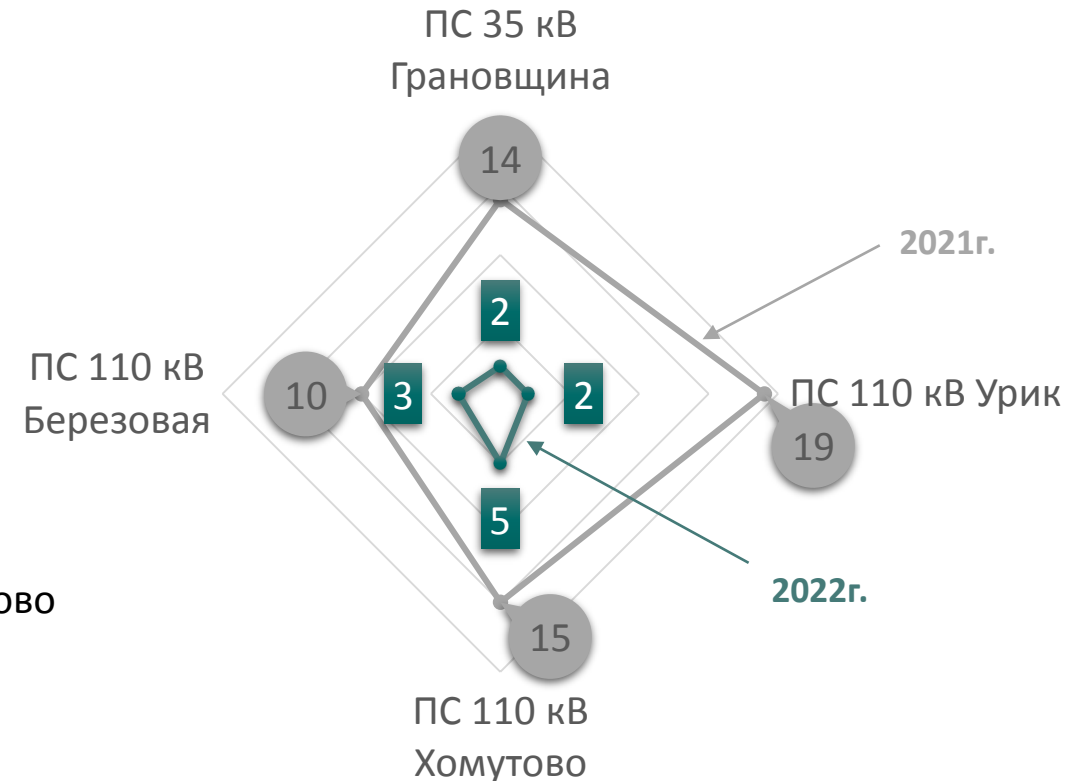
Строительство ВЛ-35 кВ Столбово-Садоводство и перевод нагрузки 10 МВА с ПС 110 кВ Карлук

Строительство и реконструкция ВЛ-10 кВ, отходящих от ПС Столбово

в 5 раз

снижено количество отключений в Иркутском районе в ОЗП 21/22

ПС	Нагрузка ОЗП 20/21	После реализации мероприятий
ПС Урик 2x40 МВА	78,2 МВА (98%)	64,2 МВА (80%)
ПС Карлук 1x16+1x25 МВА	37,5 МВА (100%)	27,5 МВА (73%)



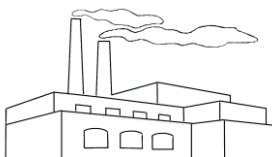
ГЕНЕРАЦИЯ



Новая энергия

- ❖ Завершена замена рабочего колеса на Братской ГЭС
- ❖ Завершена замена гидроагрегата на Иркутской ГЭС
- ❖ Продолжаются работы по замене рабочего колеса на Красноярской ГЭС

ТЕПЛО

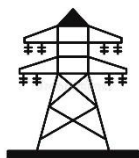


Заккрытие Галачинской котельной

До следующего ОЗП будет реализовано:

- ❖ Реконструкция тепловых сетей: выполнено - 3 350м, осталось – 3 000м
- ❖ Строительство повысительных насосных «Южная» и «Комсомольская»
- ❖ Реконструкция теплофикационного оборудования ТЭЦ-6
- ❖ Реконструкция схемы отопления и холодного водоснабжения РГК

СЕТИ



Увеличение пропускной способности в центрах нагрузок

- ❖ ПС 110 кВ Зеленый берег (трансформаторы 2x25 МВА)
- ❖ ПС 110 кВ Дачная (трансформаторы 2x25 МВА)
- ❖ ПС 35 кВ Марково (трансформаторы 2x16 МВА)
- ❖ ПС 35 кВ Светлячки – ввод до конца года 2022 года

- 2,2**
млрд руб. Совокупный объем закупок оборудования и ТМЦ, зависящего от импортных комплектующих, для Группы ЕвроСибЭнерго в 2022 году
- 1,3**
млрд руб. 117 позиций оказались в зоне риска поставки оборудования и комплектующих в результате введения санкций
- 0,9**
млрд руб. Не законтрактовано 69 позиций оборудования/категорий ТМЦ, основную стоимость которых образуют дорогостоящее импортное оборудование: буровые станки, бульдозеры, экскаваторы и карьерные самосвалы
- ✓ **Скорректирована Техническая политика Группы** - применение только отечественных систем РЗА и АСУ ТП:
 - разработан порядок перехода с импортных систем на отечественные аналоги
 - перевод в ЗИП импортных комплектующих для поддержания временно эксплуатируемых зарубежных систем
 - скорректирована долгосрочная программа замены с учетом санкционных рисков

 - ✓ **Не выявлено критических позиций**, влияющих на надежность работы оборудования энергетического бизнеса в среднесрочной перспективе (1 год)

 - ✓ **Более 3 месяцев составляет запас иностранных компонентов** и материалов, необходимых для обеспечения производственного цикла с возможностью экономически оправданного замещения за указанный срок

Дефицит инвестиционной программы ИЭСК

- Восточный полигон
- Программа повышения надежности
- Недостаток финансирования в прошлые периоды:
 - по оплате потерь - более чем на 1 млрд руб.
 - по оплате услуг ФСК - более чем на 0,5 млрд руб.

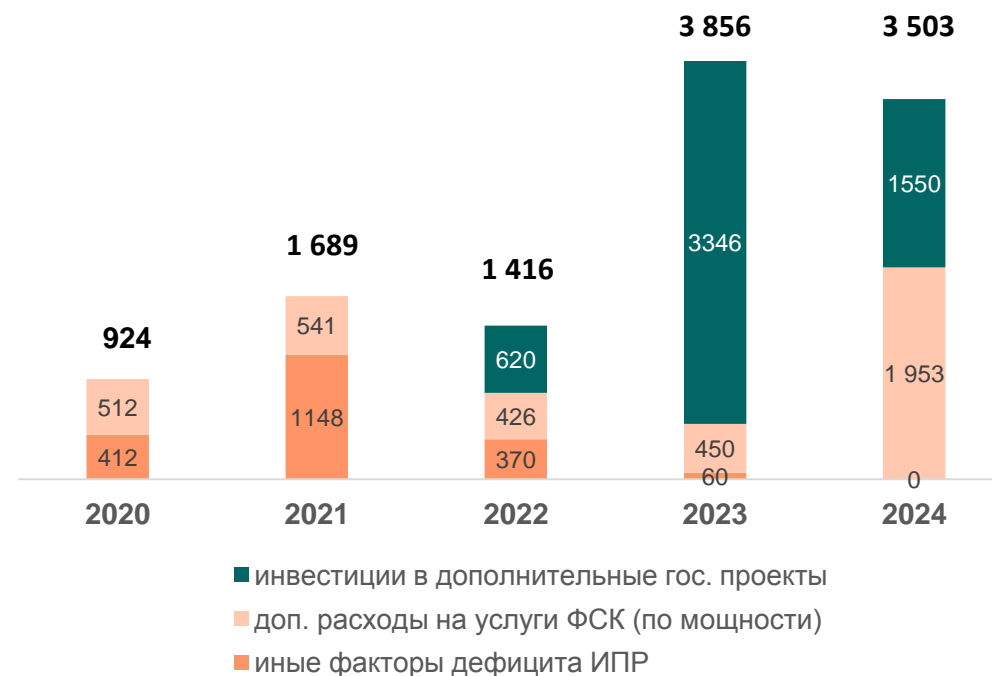
Отсутствие источников финансирования дополнительных инвестиционных расходов (требуется 3,3 млрд руб.)

- отказ Правительства Иркутской области в выделении дополнительных источников финансирования на 2023 год
- заключение АО «СО ЕЭС» о необходимости реализации проектов по надежности в 2022-2023 году

Проведение совещания на площадке Минэнерго с участием Правительства Иркутской области:

- согласование инвестиционной программы ИЭСК
- определение приоритетных проектов
- учет имеющихся тарифных возможностей и достижимых сроков реализации

Дефицит финансирования ИПР ОАО "ИЭСК", млн руб.



ПРОБЛЕМА

Снижение предложения, усложнение логистики и рост стоимости заемных средств привели к росту стоимости оборудования и комплектующих

- Рост по всем позициям, в среднем от 20 до 50%
- По металлопродукции рост стоимости в два раза

ПОСЛЕДСТВИЯ

Утвержденные тарифы на тепло не учитывают форсмажорный скачок цен

- Сокращение инвестиций не компенсирует рост операционных расходов и создает риски надежности
- Для компенсации роста затрат в 2022 г. и 2023 г. необходимо индексировать тарифы в 2023 году не менее чем на 20% и в 2024 г. на 12%

РЕШЕНИЕ

Необходима оптимизация тарифного регулирования

- Для сглаживания роста в 2023 и 2024 необходима дополнительная индексация уже с 01.07.2022
- Целесообразно на 2022-2023 г. перейти от индексации раз в год к ежеквартальной или полугодовой



ПРОБЛЕМА

ЦБ РФ повысил ключевую ставку, сейчас она составляет 17%.

- Сформировалась дополнительная финансовая нагрузка по обслуживанию кредитов, % платежи по которым привязаны к ключевой ставке
- Действующих механизмов снижения кредитной нагрузки нет

22
млрд

годовой объем инвестиций
Эн+ в энергетику

18
лет

средний срок окупаемости
крупных проектов

ПОСЛЕДСТВИЯ

Отрасль теряет 5 млрд руб. инвестиционного ресурса каждый месяц

- В целом по генкомпаниям текущий объем кредитного портфеля с плавающей ставкой составляет более 800 млрд руб.
- ППРФ №574 – предприятия энергетики не соответствуют критериям по снижению выручки и собираемости и не могут претендовать на льготные кредиты несмотря на опережающий рост затрат
- 71-ФЗ не утверждены критерии для предприятий, которым разница между процентной ставкой установленной договором и ставкой установленной ФЗ будет компенсирована

РЕШЕНИЕ

Необходимо внести изменения в ППРФ №574:

- установить возможность получения льготных кредитов для компаний, взявших на себя обязательства по сохранению объема инвестиций в 2022 году не ниже уровня 2021 года

ПРОБЛЕМА

С 1 апреля 2022 года на 6 месяцев введен "тотальный" мораторий на банкротство

- большая часть систематических неплательщиков относится к неотключаемым потребителям
- невозможность отказа от исполнения публичного договора энергоснабжения

Запрет начисления неустоек и проведения зачетов по встречным денежным требованиям

ПОСЛЕДСТВИЯ

Прирост задолженности за энергоресурсы может составить 10-15%

- исключается возможность применения к должнику каких-либо штрафных санкций за неисполнение денежных обязательств
- приостанавливается исполнительное производство
- банки уже отказывают в принудительном взыскании с потребителей электро- и теплоэнергии, даже если у них на счетах есть деньги

РЕШЕНИЕ

Необходимо исключить действие моратория для должников по оплате:

- энергетических ресурсов на основании публичных договоров
- коммунальных услуг

ПРОБЛЕМА

В Иркутской области продолжается рост потребления электроэнергии майнерами криптовалют

- по льготным тарифам для населения в объемах не обеспеченных РД

18 %

Прирост потребления населением Иркутской области в 2021 году

965 млн кВтч

Избыточный прирост потребления в Иркутской области

ПОСЛЕДСТВИЯ

Иркутская энергосбытовая компания несет огромные убытки

1800 млн убытки из-за майнеров по итогам 2021 года

237 млн выставлено выявленным майнерам

➤ Правительством РФ принято постановление № 2306 от 16.12.2021 г.:

- субъект РФ может устанавливать тарифы для населения с дополнительной дифференциацией по объемам потребления.

➤ Ожидается принятие соответствующей методики ФАС России до 01.07.2022 г.

РЕШЕНИЕ

Необходимо специальное решение Правительства РФ

- для установления тарифов по новой методике ФАС текущем периоде регулирования (в 2022 г.)

1. Минэнерго России провести совещание с участием ОАО «ИЭСК» и Правительства Иркутской области по определению приоритетных проектов для включения в инвестиционную программу ОАО «ИЭСК» с учетом имеющихся тарифных возможностей и достижимых сроков реализации
2. АО «ЕвроСибЭнерго» направить в Минэнерго России предложения по учету фактического уровня инфляции при индексации тарифов на тепловую энергию для дальнейшего обсуждения указанного вопроса на площадке Правительства Российской Федерации
3. Генерирующим энергокомпаниям направить предложения в Минэнерго России по внесению изменений в критерии необходимые для получения льготных кредитов предприятиями электроэнергетики
4. АО «ЕвроСибЭнерго» направить в Минэнерго России предложения по внесению изменений в порядок и условия введенного моратория на возбуждение дел о банкротстве по заявлениям, подаваемым кредиторами
5. Минэнерго России поддержать необходимость специального решения Правительства Российской Федерации для установления тарифов по новой методике ФАС России в текущем периоде регулирования