Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 7.1
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

# Отчет об исполнении инвестиционной программы ООО "НЭС", млн. рублей с НДС за II квартал 2024 года

Утверждаю
генеральный директор
ООО "Новоминеральные Электрические Сети"
_____ (Скорников К.В.)
« 09 » августа 2024 года
М. П.

| №№ | Наименование объекта | Остаток стоимости на начало года* | Объем финансирования [отчетный год] | | | | | | | | | | Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн. рублей | | Введено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей | | Осталось профинансировать по результатам отчетного периода* | Отклонение*** | | | | Причины отклонений |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | всего | | 1 кв. | | 2 кв. | | 3 кв. | | 4 кв. | | | | | | | млн. рублей | % | в том числе за счет | | |
| | | | план** | факт*** | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт | всего | за отчетный квартал | всего | за отчетный квартал | | | | уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД | уточнения стоимости по результатам закупочных процедур | |
| | **ВСЕГО,** | **32,262** | **21,873** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **21,873** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | |
| **1.** | **Техническое перевооружение и реконструкция** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | |
| **1.1.** | **Энергосбережение и повышение энергетической эффективности** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | |
| **1.2.** | **Создание систем противоаварийной и режимной автоматики** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | |
| **1.3.** | **Создание систем телемеханики и связи** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | |
| **1.4.** | **Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | |
| **2.** | **Новое строительство** | **32,262** | **21,873** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **21,873** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | |
| **2.1.** | **Энергосбережение и повышение энергетической эффективности** | **32,262** | **21,873** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **21,873** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | |
| 1 | ***Строительство ТП-24 (РП) 6-10/0,4 Кв*** | 32,262 | 21,873 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21,873 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *Объекты всего, в т.ч.* | 32,262 | 21,873 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21,873 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *Электрические линии, в т.ч.* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *воздушные линии, в т.ч.* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *ВЛЭП 35 кВ (СН1)* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *ВЛЭП 0,4 кВ (НН)* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *кабельные линии, в т.ч.* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *КЛЭП 110 кВ (ВН)* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *КЛЭП 35 кВ (СН1)* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *КЛЭП 1-20 кВ (СН2)* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *КЛЭП 0,4 кВ (НН)* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *Подстанции, в т. ч.* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *Уровень входящего напряжения ВН* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *Уровень входящего напряжения СН1* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *Уровень входящего напряжения СН2* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *Уровень входящего напряжения НН* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | *Прочие объекты* | 32,262 | 21,873 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21,873 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | ***Справочно:*** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

* В ценах отчетного года.
** План, согласно утвержденной инвестиционной программе.
*** Накопленным итогом за год.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 7.2
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

# Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ООО "НЭС" за II квартал 2024 года

Утверждаю
генеральный директор
ООО "Новомичуринские Электрические Сети"
(Скорников К.В.)
«09» августа 2024 года
М. П.

| №№ | Наименование объекта* | Плановый объем финансирования, млн. руб.* | | | | | Фактически профинансировано, млн. руб. | | | | | Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб. | | | | | Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб. | | | | | Технические характеристики созданных объектов | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Генерирующие объекты | | | | Подстанции | | | | Линии электропередачи | | | | | Иные объекты |
| | ВСЕГО, | Всего | ПИР | СМР | оборудование и материалы | прочие | Всего | ПИР | СМР | оборудование и материалы | прочие | Всего | ПИР | СМР | оборудование и материалы | прочие | Всего | ПИР | СМР | оборудование и материалы | прочие | год ввода в эксплуатацию | Нормативный срок службы, лет | мощность, МВт | тепловая энергия, Гкал/час | год ввода в эксплуатацию | Нормативный срок службы, лет | Количество и марка силовых трансформаторов, шт. | Мощность, МВт | год ввода в эксплуатацию | Нормативный срок службы, лет | Тип опор | Марка кабеля | протяженность, км | |
| 1. | Техническое перевооружение и реконструкция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1. | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2. | Создание систем противоаварийной и режимной автоматики | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3. | Создание систем телемеханики и связи | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4. | Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Новое строительство | 21,873 | 0,00 | 21,87 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1. | Энергосбережение и повышение энергетической эффективности | 0 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | *Строительство ТП-24 (РП) 6-10/0,4 Кв* | 21,873 | 0,00 | 21,87 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *Объекты всего, в т.ч.* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *Электрические линии, в т.ч.* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *воздушные линии, в т.ч.* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *ВЛЭП 35 кВ (СН1)* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *ВЛЭП 0,4 кВ (НН)* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *кабельные линии, в т.ч.* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *КЛЭП 110 кВ (ВН)* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *КЛЭП 35 кВ (СН1)* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *КЛЭП 1-20 кВ (СН2)* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *КЛЭП 0,4 кВ (НН)* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *Подстанции, в т. ч.* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *Уровень входящего напряжения ВН* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *Уровень входящего напряжения СН1* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *Уровень входящего напряжения СН2* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *Уровень входящего напряжения НН* | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *Прочие объекты* | 21,873 | 0,00 | 21,87 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | *Справочно:* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

* С разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения.

** Согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода с НДС.

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 8
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

# Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ ООО "НЭС", млн. рублей за II квартал 2024 года

Утверждаю
генеральный директор
ООО "Новомичуринские Электрические Сети"
(Скориков К.В.)
« 09 » августа 20 24 года
М. П.

| №№ | Источник финансирования | Объем финансирования (отчетный год) | | | | | | | | | | Причины отклонений |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | всего | | 1 кв. | | 2 кв. | | 3 кв. | | 4 кв. | | |
| | | план* | факт** | план | факт | план | факт | план | факт | план | факт | |
| 1 | Собственные средства | 21,873 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21,873 | 0 | |
| 1.1. | Прибыль, направляемая на инвестиции: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1.1.1. | в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе | 6,01 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,01 | 0 | |
| 1.1.2. | в т. ч. прибыль со свободного сектора | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1.1.3. | в т. ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1.1.3.1 | в т. ч. от технологического присоединения генерации | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1.1.3.2. | в т. ч. от технологического присоединения потребителей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1.1.4. | Прочая прибыль | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1.2. | Амортизация | 12,217 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12,217 | 0 | |
| 1.2.1. | Амортизация, учтенная в тарифе | 12,217 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12,217 | 0 | |
| 1.2.2. | Прочая амортизация | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1.2.3. | Недоиспользованная амортизация прошлых лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1.3. | Возврат НДС | 3,65 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,65 | 0 | |
| 1.4. | Прочие собственные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1.4.1. | в т.ч. средства допэмиссии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 1.5. | Остаток собственных средств на начало года | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 2. | Привлеченные средства, в т. ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 2.1. | Кредиты | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 2.2. | Облигационные займы | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 2.3. | Займы организаций | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 2.4. | Бюджетное финансирование | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 2.5. | Средства внешних инвесторов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 2.6. | Использование лизинга | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 2.7. | Прочие привлеченные средства | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | **ВСЕГО источников финансирования** | **21,873** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **21,873** | **0** | |
| | для ОГК/ТГК, в том числе | | | | | | | | | | | |
| | ДПМ | | | | | | | | | | | |
| | вне ДПМ | | | | | | | | | | | |

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.
** Накопленным итогом за год.

Приложение № 9
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

# Отчет о вводах/ выводах объектов ООО "НЭС"
# за II квартал 2024 года

Утверждаю,
генеральный директор
ООО "Новомичуринские Электрические Сети"
(Скориков К.В.)
« 09 » августа 20 24 года
М. П.

| № п/п | Наименование проекта | Ввод мощностей | | | | | | | | | | Вывод мощностей | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | план* | | | | | факт | | | | | план* | | | | | факт | | | | |
| | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | | | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | | | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | | | | МВт, Гкал/час, км, МВА | | | | |
| | | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | 2024 г. | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | 2024 г. | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | 2024 г. | 1 кв. | 2 кв. | 3 кв. | 4 кв. | 2024 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 |
| **1** | **Строительство ТП-24 (РП) 6-10/0,4 Кв** | **0** | **0** | **0** | **2,5** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Приложение № 12
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

# Форма представления показателей финансовой отчетности ООО "НЭС" за 2024 год

## Финансовые показатели за отчетный период II квартал 2024 года

Утверждаю
генеральный директор
ООО "Новомичуринские Электрические Сети"
(Скориков К.В.)
« 09 » августа 20 24 года
М. П.

| Наименование показателя<br>Метод учета | На конец отчетного квартала /<br>За отчетный квартал | На конец 2023 года/<br>За 2023 год |
|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 |
| Выручка | 60,8 | 86,5 |
| Чистая прибыль | 5,8 | -11,8 |
| Направления распределения чистой прибыли: | 0 | 0 |
| дивиденды | 0 | 0 |
| другое (расшифровать) | 0 | 0 |
| EBITDA | | |
| Дебиторская задолженность, в т. ч.: | 27,3 | 12,7 |
| покупатели и заказчики | 5 | 5,1 |
| авансы выданные | 0 | 0 |
| Собственный капитал | 364,4 | 370,3 |
| * Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т. ч.: | 23 | 16,1 |
| кредиты | 5,7 | 6,8 |
| облигационные займы | | |
| займы организаций | | |
| прочее | 17,3 | 9,3 |
| Краткосрочные обязательства, в т. ч.: | 75,7 | 73,8 |
| кредиты и займы* | 1,6 | 1,2 |
| кредиторская задолженность, в т. ч.: | 74,1 | 72,5 |
| *по строительству* | | |
| *по ремонтам* | | |
| *по поставкам топлива* | | |
| Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам | | 0 |
| *Оценка обеспеченности инвестиционных программ* | | |
| Всего потребность в финансировании инвестиционной программы | 0 | 11,617 |
| Профинансировано на отчетную дату | 0 | 11,617 |
| Обеспеченность источниками финансирования | | |
| Дефицит финансирования | 0 | 0 |
| *Оценка кредитного потенциала* | | |
| Собственная оценка кредитного потенциала: | | |
| на 2022 г. | | |
| на период 2021-2024 гг. | | |
| Пояснения по расчету кредитного потенциала | | |

* По кредитам и займам необходимо указать сумму открытых кредитных линий и сумму реально выбранных средств.

Приложение № 13
к приказу Минэнерго России
от 24 марта 2010 г. № 114

# Отчет о техническом состоянии объекта ООО "НЭС" за II квартал 2024 года

Утверждаю
генеральный директор
ООО "Новомичуринские Электрические Сети"
_____ (Скориков К.В.)
« 09 » августа 20 24 года
М. П.

| № п/п | Наименование направления/ проекта инвестиционной программы | Технические характеристики | | | Сроки реализации проекта | | Наличие исходно-разрешительной документации | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | мощность, МВт, МВА | выработка, млн. кВт/ч | длина ВЛ, км | Год начала строительства | Год ввода в эксплуатацию | Утвержденная проектно-сметная документация (+; –) | Заключение Главгосэкспертизы России (+; –) | Оформленный в соответствии с законодательством землеотвод (+; –) | Разрешение на строительство (+; –) |
| 1 | **Строительство ТП-24 (РП) 6-10/0,4 Кв** | 0 | 0 | 0 | 2021 | 2024 | - | - | - | - |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |