

## Величина резервируемой мощности за I квартал 2020 года

Наименование сетевой организации	Уровень напряжения	По потребителям с максимальной мощностью свыше 670кВт в рамках границ балансовой принадлежности			
		Максимальная мощность, МВт	Средняя фактическая мощность, МВт	Резервируемая максимальная мощность, МВт	Прогнозный объем потребления электроэнергии(среднемесячное значение), млн. кВтч
1	2	3	4	5	6
ФГУП "ЦИАМ им. П.И.Баранова"	ВН	67,99	10,56	57,43	5,4699
	СН2	39,75	7,12	32,63	4,2282

### Примечание 1

#### а) Потребители АО "Мосэнергосбыт" на ВН:

- ЛМЗ-филиал ОАО "УМПО" (8,38 МВт)
- ФГУП "НИИП" (9,06 МВт)
- ПАО "ТМКБ Союз" (5,65 МВт)
- Лыткаринская ПАТП филиал АК 1787 ГУП МО "Мосавтотранс" + ООО "АТП -19" + ООО "Сервисцентр" (2,4 МВт)
- ООО "ПилкингтонГласс" (22,5МВт)
- ООО "Авантаж" (20 МВт)

#### б) Потребители ОАО "Мосэнергосбыт" на СН2:

- ООО "Интерпромлизинг" (2 МВт)
- ЗАО фирма "Строитель" (1,6 МВт)
- ООО "ТехИнвест" (4,03 МВт)
- ООО "Старатели" (3,09 МВт)
- ООО "Атран-сервис" + ООО "МАУС" (2,12 МВт)
- ООО "Спецпроммаш" (1 МВт)
- ООО "Бугры" (0,8 МВт)
- ООО "Сириус-10" (1 МВт)
- ООО "Рубеж" (1 МВт)

#### в) Транзит

- Домодедовский ф-л АО "Мособлэнерго" (3,11 МВт)
- ООО "Самолет-Прогресс" (20 МВт)

### Примечание 2

Фактическая мощность - мощность, использованная в соответствующем периоде для определения размера обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, определяется в соответствии с п.15.1 ПНД № 861: среднее арифметическое значение из максимальных за каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки), в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

Заместитель главного инженера по инфраструктуре Тураевской площадки



П.А. Романов

**Величина резервируемой мощности за II квартал 2020 года**

Наименование сетевой организации	Уровень напряжения	По потребителям с максимальной мощностью свыше 670кВт в рамках границ балансовой принадлежности			
		Максимальная мощность, МВт	Средняя фактическая мощность, МВт	Резервируемая максимальная мощность, МВт	Прогнозный объем потребления электроэнергии(среднемесячное значение), млн. кВтч
1	2	3	4	5	6
ФГУП "ЦИАМ им. П.И.Баранова"	ВН	67,99	9,72	58,27	5,3996
	СН2	39,75	4,80	34,95	2,6065

**Примечание 1**

**а) Потребители АО "Мосэнергосбыт" на ВН:**

- ЛМЗ-филиал ОАО "УМПО" (8,38 МВт)
- ФГУП "НИИП" (9,06 МВт)
- ПАО "ТМКБ Союз" (5,65 МВт)
- Лыткаринская ПАТП филиал АК 1787 ГУП МО "Мосавтотранс" + ООО "АТП-19" + ООО "Сервисцентр" (2,4 МВт)
- ООО "ПилкингтонГласс" (22,5МВт)
- ООО "Авантаж" (20 МВт)

**б) Потребители ОАО "Мосэнергосбыт" на СН2:**

- ООО "Интерпромлизинг" (2 МВт)
- ЗАО фирма "Строитель" (1,6 МВт)
- ООО "ТехИнвест" (4,03 МВт)
- ООО "Старатели" (3,09 МВт)
- ООО "Атран-сервис" + ООО "МАУС" (2,12 МВт)
- ООО "Спецпроммаш" (1 МВт)
- ООО "Бутры" (0,8 МВт)
- ООО "Сириус-10" (1 МВт)
- ООО "Рубеж" (1 МВт)

**в) Транзит**

- Домодедовский ф-л АО "Мособлэнерго" (3,11 МВт)
- ООО "Самолет-Прогресс" (20 МВт)

**Примечание 2**

Фактическая мощность - мощность, использованная в соответствующем периоде для определения размера обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии, определяется в соответствии с п.15.1 ПНД № 861: среднее арифметическое значение из максимальных за каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки), в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.

Заместитель главного инженера по инфраструктуре Тураевской площадки



*[Handwritten signature]*

П.А. Романов

*[Handwritten signature]*