

21 мая 1989

А К Т

ПО РАЗГРАНИЧЕНИЮ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ И ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЭЛЕКТРОУСТАНОВОК И СООРУЖЕНИЙ НАПРЯЖЕНИЕМ СВЫШЕ 1000 В МЕЖДУ МОСЭНЕРГО И ПОТРЕБИТЕЛЕМ:

Качинские эл. сети Мосэнерго

г. Качинск II, ул. Кедровая дач 4

(наименование предприятия Мосэнерго и адрес)

Садовое товарищество Мосиво-

режский садовод

(наименование потребителя и адрес)

1. Требуемая категория надежности III

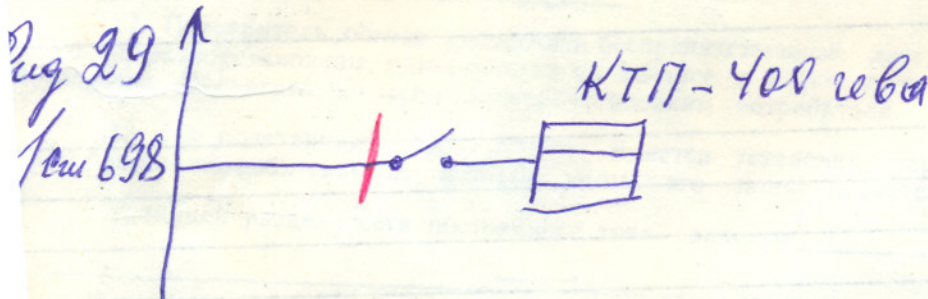
Суммарная установленная мощность токоприемников первой категории — кВА

Суммарная единовременная мощность токоприемников первой категории — кВА

2. Электроснабжение потребителя осуществляется от подстанции № 698

от ТЭЦ № РП № ТП №

Однолинейная схема сетей (и при необходимости план).



Приведенная в акте существующая схема электроснабжения потребителя относится к категории надежности согласно ПУЭ и ВСН 97-75 Минэнерго и соответствует (не соответствует) требуемой категории надежности.

3. Для приведения существующей схемы электроснабжения к категории надежности потребителю:

—получить технические условия в МКС Мосэнерго

—выданы технические условия (номер и дата выдачи)

—провести реконструкцию внутренней сети.

4. Границей балансовой принадлежности и ответственности за эксплуатацию электроустановок между Мосэнерго и потребителем являются:

Фронтальная тросовая ввсв своего развешивателя КТП

(см. пограничные красные линии на схеме и на плане)

На территории потребителя по трассе, указанной на генплане, проходят следующие воздушные и кабельные линии, находящиеся на балансе и в эксплуатации Мосэнерго:

В пределах территории потребителя ответственность за охрану указанных воздушных и кабельных линий от механических, химических, тепловых и других внешних повреждений, также надзор за состоянием и содержанием их трасс в полном соответствии с Правилами охраны высоковольтных электрических сетей, утвержденных Постановлением Совета Министров СССР от 30 ноября 1953 г. № 2866 и с Правилами охраны электрических сетей напряжением до 1000 вольт, утвержденных Постановлением Совета Министров СССР от 11 сентября 1972 г. № 667 возлагается на потребителя.

По трассам кабельных и воздушных линий в пределах их охранных зон потребителю запрещается без согласования с Мосэнерго производство каких бы то ни было земляных и строительных работ.

На кабельных трассах потребителем должны быть установлены ориентиры (реперы) по указанию Мосэнерго. Потребитель обязан ежегодно сообщать Мосэнерго фамилию лица, ответственного за сохранность кабельных и воздушных линий, проходящих по территории потребителя, и за состояние их трасс.

6. Нагрузки питающих потребителя воздушных или кабельных линий Мосэнерго не должны превышать следующих значений:

№№ пп.	Наименование или № питающих воздушных или кабельных линий	Рабочее напряжение, кВ	Марка, сечение и конструкт. напряжение кабеля или провода	Длительно допустимая нагрузка, А			
				январь, февраль, март	апрель, ноябрь, декабрь	май, октябрь	июнь, июль, август, сентябрь

а) Нормальный режим

б) Аварийный режим

Примечание: Нагрузка в аварийных случаях допускается в соответствии с ПТЭ и выбранным уставками релейной защиты.

7. Единовременная нагрузка не должна превышать 350 кВА при общей установленной мощности силовых трансформаторов 400 кВА и двигателей, электропечей и других приемников электроэнергии на напряжение 6, 10 кВА — кВА (разрешение Мосэнерго № _____ от _____ 198 г.).

8. Строительная часть подстанции _____

находится на балансе потребителя, который своими средствами и силами производит необходимый текущий и капитальный ремонт в сроки, согласованные с Мосэнерго.

9. Все оборудование подстанций, находящееся на балансе потребителя _____ как высокого, так и низкого напряжения с соответствующей защитой и вторичной коммутацией, а также установки оперативного постоянного тока, питающие защиту, должно быть запорто замками потребителя и эксплуатироваться им самостоятельно.

При границе ответственности на перегородке (стене), разделяющей РУ Мосэнерго и потребителя, дверь в перегородке (стене) должна быть запорто с обеих сторон соответственно замками Мосэнерго и потребителя.

Потребитель несет ответственность за целостность и сохранность оборудования, принадлежавшего Мосэнерго, но доступного персоналу потребителя (приводы масляных выключателей, панели релейной защиты, вторичная коммутация и измерительные приборы), а также за целостность и сохранность заперов дверей на подстанциях, закрытых замками Мосэнерго и за технику безопасности.

10. Потребитель допущен к оперативным действиям со следующим оборудованием _____

В.Р. ЛЭП 10 кВ и оборудование ВНС НН КТП

Операции на: _____

производятся по требованию или согласованию с оперативным персоналом предприятия Мосэнерго.

Операции на: _____

производятся потребителем самостоятельно, с последующим уведомлением оперативного персонала предприятия Мосэнерго.

Операции на: _____

производятся потребителем самостоятельно и не требуют уведомления оперативного персонала предприятия Мосэнерго.

11. Взаимоотношения оперативного персонала Мосэнерго и оперативного персонала потребителя определяются настоящей инструкцией.

В начале каждого года потребитель должен сообщить в соответствующее предприятие Мосэнерго список оперативного персонала, допущенного к оперативным переговорам, и своевременно сообщать об изменении этого списка.

О всех случаях, угрожающих нормальному электроснабжению, оперативный персонал потребителя обязан немедленно сообщить оперативному персоналу соответствующего предприятия Мосэнерго по телефону 6-2-45

12. Потребитель обязан обеспечить беспрепятственный доступ персонала предприятия Мосэнерго к электроустановкам, находящимся на балансе и в эксплуатации Мосэнерго, а персонал Энергонадзора Мосэнерго ко всем электроустановкам потребителя.

13. На подстанциях №№ имеется установка оперативного постоянного тока, принадлежащая потребителю, от которой кроме его защит, питается защита Мосэнерго.

Границей раздела сети постоянного тока является _____

14. Расчетные величины трехфазного т. к. з. на шинах РП _____ кА и тока замыкания на землю _____ А.

15. Проверка и регулировка релейной защиты на присоединениях, находящихся на балансе и в эксплуатации потребителя, производится силами и средствами потребителя, в соответствии с нижеследующим:

а) присоединения, уставки защит которых являются заданными или согласованными предприятием Мосэнерго:

№№ пп.	№ присоединения	Коэф. тр-ции тр-ров тока	Вид релейной защиты	Уставки защиты		Примечание
				ток сраб. (А) напр. сраб. (Е)	время сраб. при т.к.з. сек.	

- Примечания: 1. Перед включением дополнительной разрешенной мощности, потребитель обязан предупредить соответствующие предприятия Мосэнерго для изменения уставок защит.
 2. Изменение уставок защит, указанных в пункте 15а, а также замена трансформаторов тока может производиться потребителем только по согласованию с предприятием Мосэнерго.
 3. Ток срабатывания максимальной защиты трансформаторов должен быть не более 1,4 номинального тока при времени срабатывания 0,5 сек. и 3,5 номинального тока при времени срабатывания 0 сек.
 4. Газовая защита на трансформаторах устанавливается согласно ПУЭ.

б) перечень субабонентов:

№№ пп.	Наименование, ведомствен. принадлежн.	Разрешенная присоедин. мощность	Разрешен. максимальн. нагрузка	Уставки защиты	
				ток сраб. (А)	время сраб.

уставки защит выбираются потребителем самостоятельно и согласовываются с Энергонадзором Мосэнерго

16. Порядок отключения оборудования для Мосэнерго

по заявке

17. Местные (передвижные или стационарные) электростанции мощность _____ кВт, напряжение _____ кВ

Включение местных электростанций на параллельную работу с сетью энергоснабжающей организации категорически запрещается.

18. Особые условия: _____

19. При изменении условий, предусмотренных данным актом, акт подлежит пересоставлению.

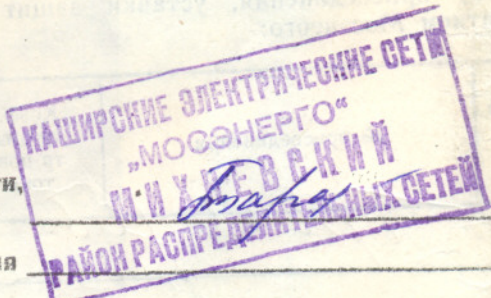
20. Акт составляется в 5-ти экземплярах:

- 3 экз. для электроснабжающего предприятия Мосэнерго
- 1 экз. для потребителя
- 1 экз. для Энергонадзора Мосэнерго.

Подпись и печати

Начальник или главный инженер района электросети, района МЭС или электростанции Мосэнерго

Главный инженер предприятия



СОГЛАСОВАНО:

Ст. инспектор (руководитель группы) энергоинспекции Энергонадзора Мосэнерго

ЭЗА предприятия Мосэнерго



Председатель ст. Наримши

Шин

УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ТОКОПРИЕМНИКОВ ПО ЦЕХАМ ОСНОВНОГО АБОНЕНТА И СУБАБОНЕНТОВ

№ по порядку	Наименование цеха и субабонентов	№ счетчика	Электро- двигатели		№ счетчика	Электро- печи		№ счетчика	Приборы		№ счетчика	Производ- ственное освещение (квт)	№ счетчика	Черепроизводственное освещение	
			кол. шт.	мощн. квт		кол. шт.	мощн. квт		свароч- ные аг- регаты кол/квт	прочие установки (электро- лиз, в/ча- стот кол/квт)				мощ- ность (квт)	характе- ристика помещения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Сад домини в под. ве	470	мощн	1,5 квт								645			
2.	Финклатасида		1	30											
3.	Свар аппарат								2/17						
4.	Мельница		1	12											
5.	Мокшерская водопровод.		1	0,6											
6.	Ф. освещение		32	фр.			0,2 = 6,4 квт.								
	Итого:		3	42,6					2/34			645	уч. осв.	6,4 квт	
			Всего:				728 квт.								

№ по порядку	Наименование цеха и субабонентов	№ счетчика	Электро- двигатели		№ счетчика	Электро- печи		№ счетчика	Приборы		№ счетчика	Производ- ственное освещение (квт)	№ счетчика	Непроизводственное освещение	
			кол. шт.	мощн. квт		кол. шт.	мощн. квт		свароч- ные аг- регаты кол/квт	прочие установки (электро- лизн. в/ча- стот код/квт)				мощ- ность (квт)	характе- ристика помещения
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Подпись отв. представителя абонента, составившего сведения *Рябенко*
 Проверил инспектор Энергосбыта Мосэнерго *И. М.*