

Заменяет акт от
«01» декабря 2000 г.
№ б/н

Форма № 1
№ 31-Х-90056905/0074В
«01» июня 2005г.
Срок действия: 10лет

АКТ
разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности
электроустановок и сооружений напряжением выше 1000 В
между

Октябрьские электрические сети

полное наименование филиала ОАО «Московская областная электросетевая компания»

в дальнейшем - «Филиал» 127254, г. Москва, ул. Руставели, 2, 979-95-23
адрес и телефон филиала

и Огородное товарищество «Никольское-94» в дальнейшем «Потребитель»
наименование юридического лица

Московская область, Солнечногорский район, п. Менделеево, ул. Левобережная, дом 23, кв.57,
тел. 536-94-21- председатель Шеховцов В.Н

юридический адрес и телефон «Потребителя»

Объект КТП-1165 Огородное товарищество «Никольское-94», Московская обл, Солнечно-
горский район, д. Никольское, тел. 536-94-21

(наименование объекта потребителя, адрес и телефон)

1. Разрешение № 330 от «17» ноября 2000г.
на установленную мощность 250 кВА

при одновременной нагрузке 175 кВт,

в том числе по 1-й категории надежности установленная мощность токоприемников: ----- кВт
Срок действия разрешения до « ----- » ----- 200 г. По окончании срока действия
разрешения нагрузка «Потребителя» должна быть отключена, линия демонтирована.

Распределение установленной мощности (по секциям РП (РТП), ТП и центрам пита-
ния) отражено на однолинейной схеме сети, в том числе:

- силовых трансформаторов	<u>10</u>	кВ	<u>250</u>	кВА
		кВ		кВА
		кВ		кВА
		кВ		кВА
- электродвигателей	<u>-----</u>	кВ	<u>-----</u>	кВт
		кВ		кВт
		кВ		кВт
		кВ		кВт
- электропечей	<u>-----</u>	кВ	<u>-----</u>	кВА
		кВ		кВА
		кВ		кВА

2. Электроснабжение «Потребителя» осуществляется от (указывается точка присоединения мощностей и границы разграничения)

КТП № ВЛ 10 кВ фид. ТП-497 сек. II- ТП-465 (граница разграничения - контакты присоединения провода отпайки к КТП-1165 на опоре №66)

ЦРП № 42 сек. II

ПС № 20 сек. I

Номинальное напряжение электрической сети в точке разграничения:

- балансовой принадлежности 10 кВ.
- эксплуатационной ответственности 10 кВ.

3. Схема внешнего электроснабжения «Потребителя» на границе эксплуатационной ответственности в нормальном режиме соответствует третьей категории надежности.

Требуемая категория надежности третья согласно ПУЭ

Требуемая третья категория надежности обеспечивается в комплексе внутренней и внешней схемой электроснабжения.

Для приведения существующей схемы электроснабжения к требуемой категории надежности «Потребителю» необходимо:

- получить технические условия в _____
- выполнить технические условия № _____ от « ___ » _____ 200 __ г. действительные до « ___ » _____ 200 __ г.

4. Схема подключения субабонентов к сети «Потребителя» с указанием границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности приведена в приложении № 2 к настоящему акту.

5. Электрическая сеть «Потребителя»: ЛЭП-10кВ на КТП-1165, РУ-10/0,4 кВ КТП-1165, ЛР-139

наименования элементов сети

находится на балансе (в собственности, оперативном управлении, хозяйственном ведении и т.д.): «Потребителя»
ненужное зачеркнуть

Эксплуатация элементов электрической сети «Потребителя»: _____

наименование элементов сети

осуществляется _____
по договору № от « ___ » _____ 200 __ г., действительному до « ___ » _____ 200 __ г.
Эксплуатация элементов электрической сети «Потребителя» ЛЭП-10 кВ на КТП-1165, РУ-10/0,4кВ КТП-1165, ЛР-139

наименование элементов сети

осуществляется «потребителем».

Строительная часть КТП-1165 -металлическая

находится на балансе «Потребителя»

находится в эксплуатации «Потребителя»

Условия аренды помещения РУ, в котором установлено оборудование, передаваемое в эксплуатацию «Филиалу» _____

«Потребитель», «Филиал» своими силами и из своих средств производит необходимый
ненужное зачеркнуть

текущий и капитальный ремонт строительной части КТП № 1165

в сроки, согласованные с «Филиалом», «Потребителем».

ненужное зачеркнуть

6. Ответственность за состояние контактов в точке разграничения возлагается _____
на «Филиал»

б) Послеаварийный режим

№ п/п	Наименование или номер питающих линий	Рабочее напряжение (кВ)	Марка, сечение и номинальное напряжение линии	Длительно допустимая нагрузка (А)			
				Январь февраль март	Апрель ноябрь декабрь	Май октябрь	Июнь июль август сентябрь
--	---	---	---	---	---	---	---

Условия снижения длительно допустимых нагрузок: _____

11. Операции на: ЛР-139, ШР трансформатора

производятся «Потребителем» по требованию или согласованию с оперативным персоналом Филиала.

Операции на _____ производятся «Потребителем» самостоятельно с последующим уведомлением оперативного персонала «Филиала».

Операции на коммутационных аппаратах РУ-0,4 кВ КТП-1165

производятся «Потребителем» самостоятельно и не требуют уведомления оперативного персонала «Филиала».

12. Взаимоотношения оперативного персонала «Филиала» и «Потребителя» определяются «Регламентом по разграничению ответственности между филиалами ОАО «Московская областная электросетевая компания» и «Потребителем» за оперативное управление и эксплуатацию электроустановок и сооружений напряжением до и выше 1000 В».

Обо всех случаях, угрожающих нормальному электроснабжению, оперативный персонал «Потребителя» обязан немедленно сообщать оперативному персоналу «Филиала» по телефону.

13. Расчетная величина трехфазного тока короткого замыкания на границе балансовой принадлежности составляет 1,0 кА

Ток однофазного замыкания на землю принимается равным _____ А.

Нейтраль трансформатора, размещенного в РТП, ТП, заземлена наглухо.

Базовый коэффициент реактивной мощности на шинах центра питания: тангенс фи равен _____.

14. Проверка и регулировка устройств РЗА на присоединениях, находящихся на балансе и в эксплуатации «Потребителя» производится «Потребителем». Уставка устройств РЗА на присоединениях «Потребителя» согласовываются «Филиалом»:

№ п/п	№ присоединения	Коэффициент трансформации трансформаторов тока	Вид релейной защиты	Уставка защиты		Тип реле
				Ток сраб.(А) напр. сраб.(Е)	Время сраб. при Т.К.З.(с)	
1.	ТП-497 сек. II фид. ТП-465	100/5	МТЗ	200А	0,3 сек.	
2.	КТП-1165		ПК	32А		

Примечание:

- Замена «ТТ» и «ТН», служащих для расчетного (коммерческого) учета электроэнергии, без разрешения ОАО «Мосэнергосбыта» запрещается.

- Без согласования с «Филиалом» запрещается изменять уставки устройств РЗА и заменять измерительные трансформаторы.

- Уставки срабатывания устройств РЗА и трансформаторов «Потребителя» определяется проектом и согласовывается с СЗА «Филиала».

- Карта селективности устройств РЗА смонтированных в РП (РТП) и ТП «Потребителя» хранятся в доступном месте для оперативного персонала потребителя.

15. Порядок отключения оборудования «Потребителя» для обслуживания электрических сетей «Филиала»:

«Потребитель» предоставляет не менее 8 отключений в год для производства ремонтных работ в сети «Филиала».

16. Особые условия:

- при расторжении договора на эксплуатацию электрической сети «Потребителя» граница эксплуатационной ответственности переносится на границу балансовой принадлежности, «Потребитель» обязан представить «Филиалу» Акт органов Ростехнадзора по Московской области о допуске электроустановки в эксплуатацию. По предписанию органов Ростехнадзора по Московской области подача электроэнергии на электроустановку будет временно приостановлена до предъявления «Акта допуска электроустановки в эксплуатацию»;

- «Потребитель» несет ответственность за целостность и сохранность оборудования, принадлежащего «Филиалу», но доступного персоналу «Потребителя» (приводы масляных выключателей, панели «РЗА», вторичная коммутация и измерительные приборы, и т.д.), а также за целостность и сохранность запоров дверей на подстанциях, закрытых замками «Филиала» и размещенных на территории «Потребителя» и соблюдение «Правил безопасности»;

- «Потребитель» обязан ежегодно письменно сообщать «Филиалу» фамилию лица, ответственного за электрохозяйство, за сохранность электрооборудований, кабельных и воздушных линий и их трасс, находящихся на территории «Потребителя»;

- «Потребитель» обязан в любое время суток обеспечить беспрепятственный доступ персонала «Филиала», персонала Мосэнергосбыта и органов Ростехнадзора по Московской области по удостоверениям (пропускам) к электроустановкам и электрооборудованию. За не допуск представителей «Филиала» или представителя Мосэнергосбыта к электроустановкам и приборам учета «Потребителя», отпуск электрической энергии «Потребителю» после предварительного предупреждения может быть ограничен или прекращен полностью. Ответственность за возможные последствия несет «Потребитель»;

- при отсутствии персонала «Потребителя» (в том числе в выходные и праздничные дни), при необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварий или ненормальных режимов, персонал «Филиала» имеет право прекратить подачу электроэнергии с обязательным последующим уведомлением «Потребителя».

- ежегодно «Потребитель» и «Филиал» обмениваются списками оперативного персонала, допущенного к оперативным переговорам. Списки должны своевременно корректироваться. «Филиал» ежегодно предоставляет «Потребителю» список лиц, имеющих право беспрепятственного доступа в любое время суток в РУ, эксплуатируемое «Филиалом», по пропускам «Филиала».

17. Дополнительные условия:

17.1. Граница балансовой принадлежности (см. пограничную линию на схеме) электроустановок между «Филиалом» и «Потребителем» является:

контакты присоединения проводов отпайки к КТП-1165 на оп. №66 к ВЛ-10кВ фид. ТП-497 сек. II - ТП-465

17.2. Граница эксплуатационной ответственности (см. пограничную линию на схеме) электроустановок между «Филиалом» и «Потребителем» является:

контакты присоединения проводов отпайки к КТП-1165 на оп. №66 к ВЛ-10кВ фид. ТП-497 сек. II - ТП-465

17.3. «Потребитель» отключается без предупреждения в случае аварии и в случае отыскания «земли» в сетях «Филиала».

17.4. После устранения повреждений и отыскания «земли» в сетях «Филиала», напряжение подаётся «Потребителю» без предупреждения.

