

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к договору энергоснабжения № 881 от 02.06.2008**

г. Томск

«12» апреля 2011 года.

Открытое акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (ОАО «ТЭСК»), в лице начальника Городского отделения **Дмитриева Александра Федоровича**, действующего на основании доверенности № 1 от 01.01.2011г.,

Общество с ограниченной ответственностью «Энергокомфорт. Единая Томская сбытовая компания» (ООО «Энергокомфорт» Сибирь), в лице начальника департамента по работе с юридическими лицами Петренко Татьяны Ивановны, действующей на основании доверенности №36-ЭКС от 14.12.2010г., и **ТСЖ "Сергея Лазо 25"**, в лице председателя **Степанова Бориса Михайловича**, действующего на основании Устава, совместно именуемые Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем.

1. В связи с утратой ООО «Энергокомфорт» Сибирь» статуса гарантирующего поставщика внести в договор энергоснабжения № **881** от **02.06.2008** (далее Договор) следующие изменения:

1.1. Преамбулу Договора изложить в следующей редакции:

«Открытое акционерное общество «Томская энергосбытовая компания», именуемое в дальнейшем **ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК**, в лице начальника Городского отделения **Дмитриева Александра Федоровича**, действующего на основании доверенности № 1 от 01.01.2011г. с одной стороны, и...» далее по тексту Договора.

1.2. Пункт 11.1. раздела 11 «Реквизиты и юридические адреса сторон» Договора изложить в следующей редакции:

«ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК:

ОАО «Томская энергосбытовая компания»

Юридический адрес: 634034, г. Томск, ул. Котовского, 19.

e-mail: secretar@ensb.tomsk.ru , www: <http://www.ensb.tomsk.ru>

Телефоны: 484-700, 484-777;

ИНН 7017114680 / КПП 701701001

р/счет 40702810400000038850 в филиале «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Томске

к/счет 30101810800000000758, БИК 046902758;

ОКПО 76641397, ОКОГУ 41002, ОКАТО 69401363000»

1.3. Пункт 12.1. раздела 12. «Правоспособность сторон установлена» Договора изложить в следующей редакции:

«ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК: Устав, Свидетельство (серия 70 № 000360906) о государственной регистрации юридического лица, зарегистрировано Инспекцией ФНС по г. Томску – дата регистрации – 31.03.2005г. – за основным государственным регистрационным номером – 1057000128184».

2. Перемена сторон по Договору не влечет изменения его остальных условий. Взаимоотношения Сторон в части, не оговоренной настоящим Дополнительным соглашением, регламентируются условиями Договора.

3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 01.01.2011 г.

4. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора.

5. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в 3-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

ПОДПИСИ СТОРОН:

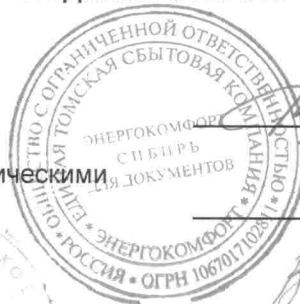
Начальник Городского отделения
ОАО «Томская энергосбытовая компания»

А.Ф. Дмитриев

Начальник департамента по работе с юридическими
лицами ООО «Энергокомфорт» Сибирь»

Т.И. Петренко

ТСЖ "Сергея Лазо 25"



Васильев
Черноусов

Протокол разногласий

г.Томск

19 сентября 2008г.

Редакция ООО «Энергокомфорт»	Редакция ТСЖ «Сергея Лазо 25»	Обоснование
1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА	1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА	
1.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется осуществлять продажу электрической энергии, качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, а также самостоятельно или путем заключения договоров с третьими лицами обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией ПОТРЕБИТЕЛЯ.	1.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется осуществлять продажу электрической энергии для обеспечения мест общего пользования (далее МОП) и эксплуатации лифтов, качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, а также самостоятельно или путем заключения договоров с третьими лицами обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией ПОТРЕБИТЕЛЯ.	
2. Права и обязанности ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.	2. Права и обязанности ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.	
2.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется:	2.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется:	
2.1.4. Обеспечить обслуживание за счет ПОТРЕБИТЕЛЯ средств измерений, по показаниям которых осуществляются расчеты с ним, в случае если ПОТРЕБИТЕЛЬ, в чьем владении находятся указанные средства измерений, не пожелает самостоятельно осуществлять их обслуживание.	2.1.4. Обеспечить обслуживание за счет ПОТРЕБИТЕЛЯ средств измерений, по показаниям которых осуществляются расчеты с ним. Для выполнения указанных работ допускается привлечение ПОТРЕБИТЕЛЕМ третьей стороны.	
3. Права и обязанности ПОТРЕБИТЕЛЯ.	3. Права и обязанности ПОТРЕБИТЕЛЯ.	
3.1. ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан:	3.1. ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан:	
3.1.2. Не позднее, чем 01 июня текущего года представлять ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ заявки на получение электрической энергии (мощности) (договорный объем потребления электрической энергии (мощности) на предстоящий год (период регулирования), уточненные заявки представлять не позднее 01 октября текущего года, с разбивкой по месяцам.	3.1.2. Исключить ввиду отсутствия возможности производить данные расчеты.	
3.1.8. Осуществлять эксплуатацию и обслуживание систем учета электроэнергии, установленных в своих сетях в соответствии с требованиями нормативных документов. Осуществлять за свой счет государственную поверку электросчетчиков, поверку трансформаторов тока и напряжения в своих сетях в сроки, установленные Госстандартом РФ и другими нормативными документами, а также осуществлять восстановление учета в случае выхода из строя приборов систем коммерческого учета. По согласованию Сторон для выполнения указанных работ допускается привлечение третьей стороны.	3.1.8. Осуществлять эксплуатацию и обслуживание систем учета электроэнергии, установленных в своих сетях в соответствии с требованиями нормативных документов. Осуществлять за свой счет государственную поверку электросчетчиков, поверку трансформаторов тока и напряжения в своих сетях в сроки, установленные Госстандартом РФ и другими нормативными документами, а также осуществлять восстановление учета в случае выхода из строя приборов систем коммерческого учета. Для выполнения указанных работ допускается привлечение ПОТРЕБИТЕЛЕМ третьей стороны.	
3.1.9. Снимать показания приборов учета (Приложение № 3), вносить в журнал ежедневного учета расхода энергии и передавать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ с 22 по 25 число текущего месяца по факсу 56-30-59 или по телефонам: 48-48-06; 48-48-04; 48-48-39 с последующим письменным подтверждением показаний приборов учета, подписанным ответственным лицом.	3.1.9. Снимать показания приборов учета и передавать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ с 22 по 25 число текущего месяца по факсу 56-30-59 или по телефонам: 48-48-06; 48-48-04; 48-48-39 с последующим письменным подтверждением показаний приборов учета, подписанным ответственным лицом.	Ввиду отсутствия необходимости ежедневного учета расхода электроэнергии, так как расчетным периодом является 1 месяц согласно пункту 5.3. настоящего договора.

3.1.12. Возмещать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ документально подтвержденные понесенные затраты, связанные с восстановлением схемы электроснабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ.	3.1.12. Возмещать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ документально подтвержденные понесенные затраты, связанные с восстановлением схемы электроснабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ, в случае если это произошло по вине ПОТРЕБИТЕЛЯ.	
3.1.16. Производить перестановку и замену измерительных трансформаторов, питающих расчетные приборы учета только с согласия ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.	3.1.16. Исключить	Ввиду отсутствия таковых
3.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ вправе:		
3.2.3. Производить замену измерительных трансформаторов тока, питающих расчетные и контрольные приборы учета, только с согласия ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.	3.2.3. Исключить	Ввиду отсутствия таковых
4. Порядок определения объема потребленной электрической энергии, объема оказанных услуг.		
<p>4.3. Для учета электрической энергии, потребляемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ, присоединенным к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ и ниже, используются приборы учета класса точности 2,0 и выше. При присоединении к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ и ниже новых энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ устанавливаются приборы учета класса точности 1,0 и выше.</p> <p>Для учета электрической энергии, потребляемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ, владеющим на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, присоединенная мощность которых не превышает 750 кВА, используются приборы учета класса точности 2,0 и выше. При замене выбывших из эксплуатации приборов учета, а также при присоединении новых энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ устанавливаются приборы учета (в том числе включенные в состав автоматизированной системы учета электрической энергии, обеспечивающей удаленное снятие показаний приборов) класса точности 1,0 и выше для точек присоединения к сетям напряжения от 6 до 35 кВ и класса точности 0,5 S и выше для точек присоединения к сетям напряжения 110 кВ и выше.</p> <p>Для учета электрической энергии, потребляемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ, владеющим на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, присоединенная мощность которых превышает 750 кВА, используются приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 1,0 и выше, а в случае их отсутствия - приборы учета класса точности не ниже 2,0 при условии определения почасовых объемов потребления электрической энергии расчетным путем. При замене выбывших из эксплуатации приборов учета, а также при присоединении к электрической сети новых энергопринимающих устройств, мощность которых превышает 750 кВА, устанавливаются приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, класса точности 0,5S и выше, в том числе включенные в состав автоматизированной измерительной системы коммерческого учета.</p>	<p>4.3. Для учета электрической энергии, потребляемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ, присоединенным к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ и ниже, используются приборы учета класса точности 2,0 и выше. При присоединении к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ и ниже новых энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ устанавливаются приборы учета класса точности 1,0 и выше.</p> <p>Для учета электрической энергии, потребляемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ, владеющим на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, присоединенная мощность которых не превышает 750 кВА, используются приборы учета класса точности 2,0 и выше. При замене выбывших из эксплуатации приборов учета, а также при присоединении новых энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ устанавливаются приборы учета (в том числе включенные в состав автоматизированной системы учета электрической энергии, обеспечивающей удаленное снятие показаний приборов) класса точности 1,0 и выше для точек присоединения к сетям напряжения от 6 до 35 кВ и класса точности 0,5 S и выше для точек присоединения к сетям напряжения 110 кВ и выше.</p>	В связи с отсутствием необходимости этого пункта.
4.6. В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой в электрические сети (отпущенной из электрических сетей) электрической энергии корректируется с учетом величины расчетных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места	4.6. Исключить	Ввиду отсутствия таковых условий

установки прибора учета.		
5. Порядок расчета стоимости и оплаты электрической энергии и соответствующих услуг.	5. Порядок расчета стоимости и оплаты электрической энергии и соответствующих услуг.	
5.5. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится ПОТРЕБИТЕЛЕМ до 10 числа месяца, следующего за расчетным.	5.5. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится ПОТРЕБИТЕЛЕМ до 25 числа месяца, следующего за расчетным.	
6. Обеспечение надежности и качества снабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ электрической энергией.	6. Обеспечение надежности и качества снабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ электрической энергией.	
6.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ, владеющий резервным источником снабжения электроэнергией, обязан поддерживать такой источник в состоянии готовности к использованию в случае возникновения отключений или введения ограничения потребления электрической энергии. ПОТРЕБИТЕЛЬ, не имеющий резервного источника снабжения электроэнергией, обязан обеспечить его установку, после чего обязан поддерживать такой источник в состоянии готовности к использованию в случае возникновения отключений или введения ограничения потребления электрической энергии.	6.2. Исключить	Ввиду отсутствия таких условий
6.3. В случае невыполнения ПОТРЕБИТЕЛЕМ указанного требования, резервный источник снабжения электрической энергией устанавливается и обслуживается Владельцем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии), за счет ПОТРЕБИТЕЛЯ, а в случае возникновения отключений подачи электрической энергии вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также необходимости отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей (далее - внеплановые отключения), до установки такого резервного источника ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК (Владелец электрических сетей (организация, осуществляющая транспортировку электроэнергии)), не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по договору.	6.3. Исключить	Ввиду отсутствия таких условий
7. Порядок частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии.	7. Порядок частичного и (или) полного ограничения режима потребления электрической энергии.	
7.4. При отказе ПОТРЕБИТЕЛЯ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств, (выразившемся, в том числе и в не произведении действий по отключению собственных энергетических устройств), ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе ввести полное ограничение режима потребления электроэнергии с питающих центров с уведомлением ПОТРЕБИТЕЛЯ об этом за сутки.	7.4. При отказе ПОТРЕБИТЕЛЯ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств, (выразившемся, в том числе и в не произведении действий по отключению собственных энергетических устройств), ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе ввести полное ограничение режима потребления электроэнергии с питающих центров с письменным уведомлением о причинах введения ограничения режима потребления, ПОТРЕБИТЕЛЯ об этом за сутки.	
7.11. Включение ПОТРЕБИТЕЛЯ производится только после полного погашения задолженности, а также после возмещения ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ документально подтвержденных расходов по ограничению и возобновлению электроснабжения.	7.11. Включение ПОТРЕБИТЕЛЯ производится только после полного погашения задолженности ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ.	
7.12. Стоимость подлежащих оплате ПОТРЕБИТЕЛЕМ расходов ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА по принудительному вводу ограничений или отключений, выполненных Владельцем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии) по поручению ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в случаях, предусмотренных действующим	7.12. Исключить.	Нарушение прав потребителя

<p>законодательством, определяется на основании выставленных Владельцем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии) в адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА счетов-фактур по расценкам, существующим у Владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) на момент оказания услуг.</p>		
<p>7.15. Графики аварийного ограничения, разработанные на период с 01 октября по 30 сентября каждого года и утвержденные Владельцем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии), после согласования с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления не позднее, чем за 10 дней до начала очередного периода представляются соответствующим органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также доводятся до ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и ПОТРЕБИТЕЛЯ.</p> <p>При отсутствии утвержденных графиков аварийного ограничения, Владелец электрических сетей (организация, осуществляющая транспортировку электроэнергии) вводит ограничение режима потребления в объемах, определенных субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с пунктом 185 Правил.</p>	<p>7.15. Графики аварийного ограничения, разработанные на период с 01 октября по 30 сентября каждого года и утвержденные Владельцем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии), после согласования с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления не позднее, чем за 10 дней до начала очередного периода представляются соответствующим органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также доводятся до ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и ПОТРЕБИТЕЛЯ.</p>	<p>Отсутствие графика исключается</p>
<p>8. Особые условия.</p>	<p>8. Особые условия.</p>	
<p>8.7. Претензии, связанные с нарушением энергоснабжения, ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан направлять одновременно в адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и Владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии).</p>	<p>8.7. Претензии, связанные с нарушением энергоснабжения, ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан направлять в адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА</p>	<p>Прямой договор с ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ</p>
<p>8.9. В случае неисполнения Сторонами обязательств по настоящему договору споры подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Томской области в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p> <p>Споры по техническим вопросам и разногласиям при установлении договорных величин потребления электроэнергии рассматриваются Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Томской области.</p>	<p>8.9. В случае неисполнения Сторонами обязательств по настоящему договору споры подлежат урегулированию путем переговоров, а если не удалось достичь договоренности, то они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Томской области в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p> <p>Споры по техническим вопросам и разногласиям при установлении договорных величин потребления электроэнергии рассматриваются Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Томской области.</p>	
<p>9. Срок действия договора. Порядок изменения и расторжения договора.</p>	<p>9. Срок действия договора. Порядок изменения и расторжения договора.</p>	
<p>9.1. Настоящий договор вступает в силу с "<u>4</u>" <i>апреля</i> 2008 г., действует по 31 декабря 2008 года и считается ежегодно продленным на тех же условиях по 31 декабря следующего года, если до окончания срока его действия не последует заявление одной из сторон о расторжении настоящего договора.</p> <p>Если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются условиями настоящего договора.</p>	<p>9.1. Настоящий договор вступает в силу с "<u>4</u>" <i>апреля</i> 2008 г., действует по 31 декабря 2008 года и считается ежегодно продленным на тех же условиях по 31 декабря следующего года, если до окончания срока его действия в течении 30 дней не последует заявление одной из сторон о расторжении настоящего договора.</p> <p>Если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются условиями настоящего договора.</p>	
<p>10. Приложение</p>	<p>10. Приложение</p>	

<p>Приложение № 1. Договорной объем потребления электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЯ в тыс.кВтч и значение соотношения активной и реактивной мощности (величина отпуска электрической энергии в соответствии с выделенными лимитами бюджетных обязательств).</p> <ul style="list-style-type: none"> • Приложение № 1А. Приложение № 1А. Величина электрической мощности с помесячной деталлизацией, кВт (для потребителей 750 кВА и выше). • Приложение № 2. График ограничений электрической мощности и энергии, подтвержденный актом аварийной и технологической брони, предоставленный ПОТРЕБИТЕЛЕМ. • Приложение № 3. Точки поставки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЯ с указанием места установки, разрешенной (установленной) мощности, категорийности объектов. • Приложение № 4. Акты разграничения балансовой принадлежности электросети и эксплуатационной ответственности сторон, составленные по заявке ПОТРЕБИТЕЛЯ. • Приложение № 6. Типовые профили нагрузки. • Приложение № 7. Форма предоставления данных о фактической почасовой нагрузке (для потребителей 750 кВА и выше). • Все приложения к договору считаются его составными частями. 	<ul style="list-style-type: none"> • Приложение № 1А. Приложение № 1А. Величина электрической мощности с помесячной деталлизацией, кВт (для потребителей 750 кВА и выше). • Приложение № 3. Точки поставки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЯ с указанием места установки, разрешенной (установленной) мощности, категорийности объектов. • Все приложения к договору считаются его составными частями. 	
--	--	--

Подписи сторон:

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК

Начальник отдела сбыта по электроснабжению



Т.И. Истренко

М.П.

с претензиями协商解决

ПОТРЕБИТЕЛЬ

Председатель ТСЖ «Сергея Лазо 25»



Б.М. Степанов

Т.И.П.

«Сергея Лазо 25»

ОГРН 1087017003941
Россия • г. Томск

С.А. Иванова

Протокол согласования разногласий к договору электроснабжения № 881 от 12.09.2008 г.

Г. Томск

22.09.2008г.


<p style="text-align: center;">Редакция «Гарантирующего поставщика» по тексту договора</p>	<p style="text-align: center;">Редакция «Потребителя» по тексту протокола разногласий</p>	<p style="text-align: center;">Согласованная редакция</p>
<p>1.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется осуществлять продажу электрической энергии, качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, а также самостоятельно или путем заключения договоров с третьими лицами обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией ПОТРЕБИТЕЛЯ.</p> <p>2.1.4. Обеспечить обслуживание за счет ПОТРЕБИТЕЛЯ средств измерений, по показаниям которых осуществляются расчеты с ним, в случае если ПОТРЕБИТЕЛЬ, в чьем владении находятся указанные средства измерений, не пожелает самостоятельно осуществлять их обслуживание.</p> <p>3.1.2. Не позднее, чем 01 июня текущего года представлять ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ заявки на получение электрической энергии и мощности (договорный объем потребления электрической энергии (мощности) на предстоящий год (период регулирования), уточненные заявки представлять не позднее 01 октября текущего года, с разбивкой по месяцам.</p> <p>3.1.8. Осуществлять эксплуатацию и обслуживание систем учета электроэнергии, установленных в своих сетях в соответствии с требованиями нормативных документов. Осуществлять за свой счет государственную поверку электросчетчиков, поверку трансформаторов тока и напряжения в своих сетях в сроки, установленные Госстандартом РФ и другими нормативными документами, а также осуществлять восстановление учета в случае выхода из строя приборов систем коммерческого учета. По согласованию Сторон для выполнения указанных работ допускается привлечение третьей стороны.</p> <p>3.1.9. Снимать показания приборов учета (Приложение № 3), вносить в журнал ежедневного учета расхода энергии и передавать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ с 22 по 25 число текущего месяца по факсу 56-30-59 или по телефону: 48-48-06; 48-48-04; 48-48-39 с последующим письменным подтверждением показаний приборов учета, подписанным ответственным лицом.</p> <p>3.1.12. ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ документально подтвержденные понесенные затраты, связанные с восстановлением схемы электроснабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ.</p>	<p>1.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется осуществлять продажу электрической энергии для обеспечения мест общего пользования (далее МОП) и эксплуатации лифтов, качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, а также самостоятельно или путем заключения договоров с третьими лицами обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией ПОТРЕБИТЕЛЯ.</p> <p>2.1.4. Обеспечить обслуживание за счет ПОТРЕБИТЕЛЯ средств измерений, по показаниям которых осуществляются расчеты с ним. Для выполнения указанных работ допускается привлечение ПОТРЕБИТЕЛЕМ третьей стороны.</p> <p>3.1.2. – исключить ввиду отсутствия возможности производить данные расчеты.</p> <p>3.1.8. Осуществлять эксплуатацию и обслуживание систем учета электроэнергии, установленных в своих сетях в соответствии с требованиями нормативных документов. Осуществлять за свой счет государственную поверку электросчетчиков, поверку трансформаторов тока и напряжения в своих сетях в сроки, установленные Госстандартом РФ и другими нормативными документами, а также осуществлять восстановление учета в случае выхода из строя приборов систем коммерческого учета. По согласованию Сторон для выполнения указанных работ допускается привлечение третьей стороны.</p> <p>3.1.9. Снимать показания приборов учета (Приложение № 3) и передавать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ с 22 по 25 число текущего месяца по факсу 56-30-59 или по телефону: 48-48-06; 48-48-04; 48-48-39 с последующим письменным подтверждением показаний приборов учета, подписанным ответственным лицом.</p> <p>3.1.12. ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ документально подтвержденные понесенные затраты, связанные с восстановлением схемы электроснабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ, в случае если это произошло по вине потребителя.</p> <p>3.1.16. - исключить.</p> <p>3.2.3. – исключить.</p>	<p>1.1. ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК обязуется осуществлять продажу электрической энергии для обеспечения мест общего пользования (далее МОП) и эксплуатации лифтов, качество которой соответствует требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям, а также самостоятельно или путем заключения договоров с третьими лицами обеспечить передачу электрической энергии и предоставление иных услуг, неразрывно связанных с процессом снабжения электрической энергией ПОТРЕБИТЕЛЯ.</p> <p>2.1.4. Обеспечить обслуживание за счет ПОТРЕБИТЕЛЯ средств измерений, по показаниям которых осуществляются расчеты с ним. Для выполнения указанных работ допускается привлечение ПОТРЕБИТЕЛЕМ третьей стороны.</p> <p>3.1.2. – исключить.</p> <p>3.1.8. Осуществлять эксплуатацию и обслуживание систем учета электроэнергии, установленных в своих сетях в соответствии с требованиями нормативных документов. Осуществлять за свой счет государственную поверку электросчетчиков, поверку трансформаторов тока и напряжения в своих сетях в сроки, установленные Госстандартом РФ и другими нормативными документами, а также осуществлять восстановление учета в случае выхода из строя приборов систем коммерческого учета. По согласованию Сторон для выполнения указанных работ допускается привлечение третьей стороны.</p> <p>3.1.9. Снимать показания приборов учета (Приложение № 3), вносить в журнал ежемесячного учета расхода энергии и передавать ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ с 22 по 25 число текущего месяца по факсу 56-30-59 или по телефону: 48-48-06; 48-48-04; 48-48-39 с последующим письменным подтверждением показаний приборов учета, подписанным ответственным лицом.</p> <p>3.1.12. ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ документально подтвержденные понесенные затраты, связанные с восстановлением схемы электроснабжения ПОТРЕБИТЕЛЯ.</p> <p>3.1.16. - исключить.</p> <p>3.2.3. – исключить.</p>
<p>3.1.16. Производить перестановку и замену измерительных трансформаторов, питающих расчетные приборы учета только с согласия ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.</p> <p>3.2.3. Производить замену измерительных трансформаторов тока, питающих расчетные и контрольные приборы учета, только с согласия ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.</p>	<p>3.1.16. - исключить.</p> <p>3.2.3. – исключить.</p>	<p>3.1.16. - исключить.</p> <p>3.2.3. – исключить.</p>

<p>4.3. Для учета электрической энергии, потребляемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ, присоединенным к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ и ниже, используются приборы учета класса точности 2,0 и выше. При присоединении к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ и ниже новых энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ устанавливаются приборы учета класса точности 1,0 и выше.</p> <p>Для учета электрической энергии, потребляемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ, владеющим на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, присоединенная мощность которых не превышает 750 кВА, используются приборы учета класса точности 2,0 и выше. При замене выбывших из эксплуатации приборов учета, а также при присоединении новых энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ устанавливаются приборы учета (в том числе включенные в состав автоматизированной системы учета электрической энергии, обеспечивающей удаленное снятие показаний приборов) класса точности 1,0 и выше для точек присоединения к сетям напряжения от 6 до 35 кВ и класса точности 0,5S и выше для точек присоединения к сетям напряжения 110 кВ и выше.</p>	<p>4.3. Для учета электрической энергии, потребляемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ, присоединенным к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ и ниже, используются приборы учета класса точности 2,0 и выше. При присоединении к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ и ниже новых энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ устанавливаются приборы учета класса точности 1,0 и выше.</p> <p>Для учета электрической энергии, потребляемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ, владеющим на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, присоединенная мощность которых не превышает 750 кВА, используются приборы учета класса точности 2,0 и выше. При замене выбывших из эксплуатации приборов учета, а также при присоединении новых энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ устанавливаются приборы учета (в том числе включенные в состав автоматизированной системы учета электрической энергии, обеспечивающей удаленное снятие показаний приборов) класса точности 1,0 и выше для точек присоединения к сетям напряжения от 6 до 35 кВ и класса точности 0,5S и выше для точек присоединения к сетям напряжения 110 кВ и выше.</p>	<p>4.3. Для учета электрической энергии, потребляемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ, присоединенным к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ и ниже, используются приборы учета класса точности 2,0 и выше. При присоединении к электрическим сетям напряжением 0,4 кВ и ниже новых энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ устанавливаются приборы учета класса точности 1,0 и выше.</p> <p>Для учета электрической энергии, потребляемой ПОТРЕБИТЕЛЕМ, владеющим на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, присоединенная мощность которых не превышает 750 кВА, используются приборы учета класса точности 2,0 и выше. При замене выбывших из эксплуатации приборов учета, а также при присоединении новых энергопринимающих устройств ПОТРЕБИТЕЛЯ устанавливаются приборы учета (в том числе включенные в состав автоматизированной системы учета электрической энергии, обеспечивающей удаленное снятие показаний приборов) класса точности 1,0 и выше для точек присоединения к сетям напряжения от 6 до 35 кВ и класса точности 0,5S и выше для точек присоединения к сетям напряжения 110 кВ и выше.</p>
<p>4.6. В случае, если расчетный прибор учета расположен не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, объем принятой в электрические сети (отпущенной из электрических сетей) электрической энергии корректируется с учетом величины расчетных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от границы балансовой принадлежности электрических сетей до места установки прибора учета.</p>	<p>4.6. – исключить.</p>	<p>4.6. – исключить.</p>
<p>5.5. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится ПОТРЕБИТЕЛЕМ до 10 числа месяца, следующего за расчетным.</p>	<p>5.5. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится ПОТРЕБИТЕЛЕМ до 25 числа месяца, следующего за расчетным.</p>	<p>5.5. Оплата за электрическую энергию (мощность) производится ПОТРЕБИТЕЛЕМ до 10 числа месяца, следующего за расчетным.</p>
<p>6.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ, владеющий резервным источником снабжения электроэнергией, обязан поддерживать такой источник в состоянии готовности к использованию в случае возникновения отключений или введения ограничения потребления электрической энергии. ПОТРЕБИТЕЛЬ, не имеющий резервного источника снабжения электроэнергией, обязан обеспечить его установку, после чего обязан поддерживать такой источник в состоянии готовности к использованию в случае возникновения отключений или введения ограничения потребления электрической энергии.</p>	<p>6.2. – исключить.</p>	<p>6.2. ПОТРЕБИТЕЛЬ, владеющий резервным источником снабжения электроэнергией, обязан поддерживать такой источник в состоянии готовности к использованию в случае возникновения отключений или введения ограничения потребления электрической энергии. ПОТРЕБИТЕЛЬ, не имеющий резервного источника снабжения электроэнергией, обязан обеспечить его установку, после чего обязан поддерживать такой источник в состоянии готовности к использованию в случае возникновения отключений или введения ограничения потребления электрической энергии.</p>


<p>6.3. В случае невыполнения ПОТРЕБИТЕЛЕМ указанного требования, резервный источник снабжения электрической энергией устанавливается и обслуживается Владелем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии), за счет ПОТРЕБИТЕЛЯ, а в случае возникновения отключений подачи электрической энергии вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также необходимости отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей (далее - внеплановые отключения), до установки такого резервного источника ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК (Владелец электрических сетей (организация, осуществляющая транспортировку электроэнергии)), не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по договору.</p>	<p>6.3. -исключить.</p>	<p>6.3. В случае невыполнения ПОТРЕБИТЕЛЕМ указанного требования, резервный источник снабжения электрической энергией устанавливается и обслуживается Владелем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии), за счет ПОТРЕБИТЕЛЯ, а в случае возникновения отключений подачи электрической энергии вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также необходимости отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей (далее - внеплановые отключения), до установки такого резервного источника ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК (Владелец электрических сетей (организация, осуществляющая транспортировку электроэнергии)), не несет ответственности за нарушение условия о категории надежности по договору.</p>
<p>7.4. При отказе ПОТРЕБИТЕЛЯ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств, (выразившемся, в том числе и в не произведении действий по отключению собственных энергетических устройств), ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе ввести полное ограничение режима потребления электроэнергии с питающих центров с письменным уведомлением о причинах введения ограничения режима потребления ПОТРЕБИТЕЛЯ об этом за сутки.</p>	<p>7.4. При отказе ПОТРЕБИТЕЛЯ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств, (выразившемся, в том числе и в не произведении действий по отключению собственных энергетических устройств), ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе ввести полное ограничение режима потребления электроэнергии с питающих центров с письменным уведомлением о причинах введения ограничения режима потребления ПОТРЕБИТЕЛЯ об этом за сутки.</p>	<p>7.4. При отказе ПОТРЕБИТЕЛЯ самостоятельно произвести ограничение режима потребления путем отключения собственных энергетических устройств, (выразившемся, в том числе и в не произведении действий по отключению собственных энергетических устройств), ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК вправе ввести полное ограничение режима потребления электроэнергии с питающих центров с письменным уведомлением о причинах введения ограничения режима потребления ПОТРЕБИТЕЛЯ об этом за сутки.</p>
<p>7.11. Включение ПОТРЕБИТЕЛЯ производится только после полного погашения задолженности, а также после возмещения ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ документально подтвержденных расходов по ограничению и возобновлению электроснабжения.</p>	<p>7.11. Включение ПОТРЕБИТЕЛЯ производится только после полного погашения задолженности ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ.</p>	<p>7.11. Включение ПОТРЕБИТЕЛЯ производится только после полного погашения задолженности, а также после возмещения ГАРАНТИРУЮЩЕМУ ПОСТАВЩИКУ документально подтвержденных расходов по ограничению и возобновлению электроснабжения.</p>
<p>7.12. Стоимость подлежащих оплате ПОТРЕБИТЕЛЕМ расходов ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА по принудительному вводу ограничений или отключений, выполненных Владелем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии) по поручению ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в случаях, предусмотренных действующим законодательством, определяется на основании выставленных Владелем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии) в адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА счетов-фактур по расценкам, существующим у Владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) на момент оказания услуг.</p>	<p>7.12. – исключить.</p>	<p>7.12. Стоимость подлежащих оплате ПОТРЕБИТЕЛЕМ расходов ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА по принудительному вводу ограничений или отключений, выполненных Владелем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии) по поручению ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА в случаях, предусмотренных действующим законодательством, определяется на основании выставленных Владелем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии) в адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА счетов-фактур по расценкам, существующим у Владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии) на момент оказания услуг.</p>
<p>7.15. Графики аварийного ограничения, разработанные на период с 01 октября по 30 сентября каждого года и утвержденные Владелем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии), после согласования с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления не позднее, чем за 10 дней до начала очередного периода представляются соответствующим органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также доводятся до ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и ПОТРЕБИТЕЛЯ. При отсутствии утвержденных графиков аварийного ограничения, Владелец электрических сетей (организация, осуществляющая транспортировку электроэнергии) вводит ограничение режима потребления в объемах, определенных субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с пунктом 185 Правил.</p>	<p>7.15. Графики аварийного ограничения, разработанные на период с 01 октября по 30 сентября каждого года и утвержденные Владелем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии), после согласования с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления не позднее, чем за 10 дней до начала очередного периода представляются соответствующим органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также доводятся до ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и ПОТРЕБИТЕЛЯ.</p>	<p>7.15. Графики аварийного ограничения, разработанные на период с 01 октября по 30 сентября каждого года и утвержденные Владелем электрических сетей (организацией, осуществляющей транспортировку электроэнергии), после согласования с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления не позднее, чем за 10 дней до начала очередного периода представляются соответствующим органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации, а также доводятся до ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и ПОТРЕБИТЕЛЯ. При отсутствии утвержденных графиков аварийного ограничения, Владелец электрических сетей (организация, осуществляющая транспортировку электроэнергии) вводит ограничение режима потребления в объемах, определенных субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с пунктом 185 Правил.</p>
<p>8.7. Претензии, связанные с нарушением электроснабжения, ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан направлять одновременно в адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и Владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии).</p>	<p>8.7. Претензии, связанные с нарушением электроснабжения, ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан направлять одновременно в адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА.</p>	<p>8.7. Претензии, связанные с нарушением электроснабжения, ПОТРЕБИТЕЛЬ обязан направлять одновременно в адрес ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА и Владельца электрических сетей (организации, осуществляющей транспортировку электроэнергии).</p>
<p>8.9. В случае неисполнения Сторонами обязательств по настоящему</p>	<p>8.9. В случае неисполнения Сторонами обязательств по настоящему</p>	<p>8.9. В случае неисполнения Сторонами обязательств по настоящему</p>

<p>договору споры подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Томской области в соответствии с законодательством Российской Федерации. Споры по техническим вопросам и разногласиям при установлении договорных величин потребления электроэнергии рассматриваются Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Томской области.</p> <p>Споры по техническим вопросам и разногласиям при установлении договорных величин потребления электроэнергии рассматриваются Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Томской области.</p> <p>9.1. Настоящий договор вступает в силу с "4" апреля 2008 г., действует по 31 декабря 2008 года и считается ежегодно продленным на тех же условиях по 31 декабря следующего года, если до окончания срока его действия не последует заявление одной из сторон о расторжении настоящего договора.</p> <p>Если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются условиями настоящего договора.</p> <p>10. Приложение</p> <ul style="list-style-type: none"> ● Приложение № 1. Договорной объем потребления электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЯ в тыс.кВтч и значение соотношения активной и реактивной мощности (величина отпуска электрической энергии в соответствии с выделенными лимитами бюджетных обязательств). ● Приложение № 1А. Приложение № 1А. Величина электрической мощности с помесячной детализацией, кВт (для потребителя 750 кВтА и выше). ● Приложение № 2. График ограничений электрической мощности и энергии, подтвержденный актом аварийной и технологической брони, представленный ПОТРЕБИТЕЛЕМ. ● Приложение № 3. Точки поставки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЯ с указанием места установки, разрешенной (установленной) мощности, категориальности объектов. ● Приложение № 4. Акты разграничения балансовой принадлежности электросети и эксплуатационной ответственности сторон, составленные по заявке ПОТРЕБИТЕЛЯ. ● Приложение № 6. Типовые профили нагрузки. ● Приложение № 7. Форма предоставления данных о фактической почасовой нагрузке (для потребителя 750 кВтА и выше). 	<p>договору споры подлежат урегулированию путем переговоров, а если не удалось достичь договоренности, то они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Томской области в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p> <p>Споры по техническим вопросам и разногласиям при установлении договорных величин потребления электроэнергии рассматриваются Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Томской области.</p> <p>9.1. Настоящий договор вступает в силу с "4" апреля 2008 г., действует по 31 декабря 2008 года и считается ежегодно продленным на тех же условиях по 31 декабря следующего года, если до окончания срока его действия в течении 30 дней не последует заявление одной из сторон о расторжении настоящего договора.</p> <p>Если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются условиями настоящего договора.</p> <p>10. Приложение</p> <ul style="list-style-type: none"> ● Приложение № 1А. Приложение № 1А. Величина электрической мощности с помесячной детализацией, кВт (для потребителя 750 кВтА и выше). ● Приложение № 3. Точки поставки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЯ с указанием места установки, разрешенной (установленной) мощности, категориальности объектов. 	<p>договору споры подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Томской области в соответствии с законодательством Российской Федерации. Споры по техническим вопросам и разногласиям при установлении договорных величин потребления электроэнергии рассматриваются Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Томской области.</p> <p>Споры по техническим вопросам и разногласиям при установлении договорных величин потребления электроэнергии рассматриваются Управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Томской области.</p> <p>9.1. Настоящий договор вступает в силу с "4" апреля 2008 г., действует по 31 декабря 2008 года и считается ежегодно продленным на тех же условиях по 31 декабря следующего года, если до окончания срока его действия не последует заявление одной из сторон о расторжении настоящего договора.</p> <p>Если одной из сторон до окончания срока действия договора внесено предложение о заключении нового договора, то отношения сторон до заключения нового договора регулируются условиями настоящего договора.</p> <p>10. Приложение</p> <ul style="list-style-type: none"> ● Приложение № 1. Договорной объем потребления электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЯ в тыс.кВтч. ● Приложение № 3. Точки поставки электрической энергии ПОТРЕБИТЕЛЯ с указанием места установки, разрешенной (установленной) мощности, категориальности объектов. ● Все приложения к договору считаются его составными частями.
---	--	---

Все приложения к договору считаются его составными частями.



Гарантирующий поставщик
Начальник отдела сбыта по электроснабжению
Т.И.Петренко
М.П.



Потребитель
ТСЖ «Сергей Лазо 25»
Председатель
Б.М.Степанов
М.П.