

№ 90138404 от «      »        200 г.

## Энергосбытовая организация «Утверждаю»:

и.о. начальника Дубненского

ДОЛЖНОСТЬ

Горохов С.В.

Ф. И. О. лица подписавшего договор

**ПОДПИСЬ**

**M.II.**

## Абонент

**«Утверждаю»:**

председатель

ДОЛЖНОСТЬ

Babunob B.B

Ф. И. О. лица подписавшего договор

**ПОДПИСЬ**

**М.П.**

## Объект

|   |   |   |   |   |   |   |   |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 9 | 0 | 1 | 3 | 8 | 9 | 0 | 9 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|

Адрес Гвер. обл. Кимр. район.

В. Пригожини ст. Сатурн-2

Телефон, факс 6-57-81

[illegible]

Наименование абонента

Абонент: действующий, вновь присоединяемый, временный  
нужно подчеркнуть

# PEECTP

**источников энергоснабжения, энергопринимающего оборудования  
и средств коммерческого учета электроэнергии и мощности**

Дата составления реестра

« 5 » 12 2006г.

Взамен акта (реестра)

ОТ «          »            200 г.

1. Питающий центр ГПП-1 ОНЭи. 5А, 22А  
П/ст; наименование эл. Сетей; р-он МГЭСК; РП (РТП); ТП; вводное устройство  
ТП-256 МУП "ЭлектроСеть"
2. Основание для пользования присоединенной мощности являются:
- 2.1 Разрешение службы присоединения МУП "ЭлектроСеть"  
№ 607 от 27.09.06 на 250 в том числе кВт(кВа)  
№ 160 кВт Сатурн-2 от                      на 90 кВт ГТ "Космос" кВт(кВа)
- 2.2 Разрешение на применение электротермического оборудования:  
№                      от                      на                      кВт(кВа)
3. Акт по разграничению балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности  
сторон № 607 от « 27 » 09 2006г.
4. Категория надежности III.
5. Акт проверки готовности электроустановок к принятию напряжения  
от «    »    200 г. ( для вновь присоединяемых электроустановок)
6. Паспорт-протокол на измерительный комплекс учета электрической энергии  
от « 5 » 12 2006г.

# Реестр средств коммерческого учета электроэнергии

### Начало таблицы

[illegible]

**Примечания.** Сведения записываются в следующем порядке:

1. Потребители абонента
2. Потребители субабонента

Окончание таблицы

| Измерительные трансформаторы: |                                                      | Устройство сбора и передачи<br>данных: тип и заводской номер | Тип каналообразующей<br>аппаратуры, зав. № |
|-------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|--------------------------------------------|
| №                             | заводской номер, тип/класс точности/номиналы<br>тока |                                                              |                                            |
| 1                             | A 7-966 0,5<br>н 00646, 00647, 00648.                | —                                                            | —                                          |
| 2                             | A                                                    |                                                              |                                            |
| 3                             | P                                                    |                                                              |                                            |
| 4                             | A                                                    |                                                              |                                            |
| 5                             | P                                                    |                                                              |                                            |
| 6                             | P                                                    |                                                              |                                            |

### Компенсирующие установки

| Тип конденсаторной установки | Номинальное напряжение КУ, кВ | Мощность          |                  | Место присоединения конденсаторной установки | Режим работы конденсаторной установки | Задаваемые пределы |
|------------------------------|-------------------------------|-------------------|------------------|----------------------------------------------|---------------------------------------|--------------------|
|                              |                               | номинальная, кВАр | отдаваемая, кВАр |                                              |                                       |                    |
| не установлено               | -                             | -                 | -                | -                                            | -                                     | -                  |
|                              |                               |                   |                  |                                              |                                       |                    |
|                              |                               |                   |                  |                                              |                                       |                    |
|                              |                               |                   |                  |                                              |                                       |                    |
|                              |                               |                   |                  |                                              |                                       |                    |
|                              |                               |                   |                  |                                              |                                       |                    |
|                              |                               |                   |                  |                                              |                                       |                    |
|                              |                               |                   |                  |                                              |                                       |                    |

### Величина потерь в электрических сетях

| №№ электросчетчиков | Потери в электрических сетях Абонента |                                    |                        |
|---------------------|---------------------------------------|------------------------------------|------------------------|
|                     | потери в линиях (кВтч, %)             | потери в трансформаторах (кВтч, %) | общие потери (кВтч, %) |
| 630178              | 0,7                                   | 8,6                                | 9,3                    |
|                     |                                       |                                    |                        |
|                     |                                       |                                    |                        |
|                     |                                       |                                    |                        |
|                     |                                       |                                    |                        |
|                     |                                       |                                    |                        |
|                     |                                       |                                    |                        |
|                     |                                       |                                    |                        |
|                     |                                       |                                    |                        |
|                     |                                       |                                    |                        |

### Расчет электропотребления:

| №№ электросчетчиков | Тип ТУ* | Тариф Руб. | Установленная мощность, кВт | Время работы абонента, ч | Расчетная величина электропотр., кВтч |
|---------------------|---------|------------|-----------------------------|--------------------------|---------------------------------------|
| 630178              | 0       | 1,6        | 160                         | 250                      | 40000                                 |
|                     |         |            |                             |                          |                                       |
|                     |         |            |                             |                          |                                       |
|                     |         |            |                             |                          |                                       |
|                     |         |            |                             |                          |                                       |
|                     |         |            |                             |                          |                                       |
|                     |         |            |                             |                          |                                       |
|                     |         |            |                             |                          |                                       |
|                     |         |            |                             |                          |                                       |
|                     |         |            |                             |                          |                                       |

\* - Тип ТУ: Активные: 0 – основной, 7 – транзит, 8 – контрольный;  
Реактивные: 5 – основной, 6 – транзит.

Особые условия :

---



---



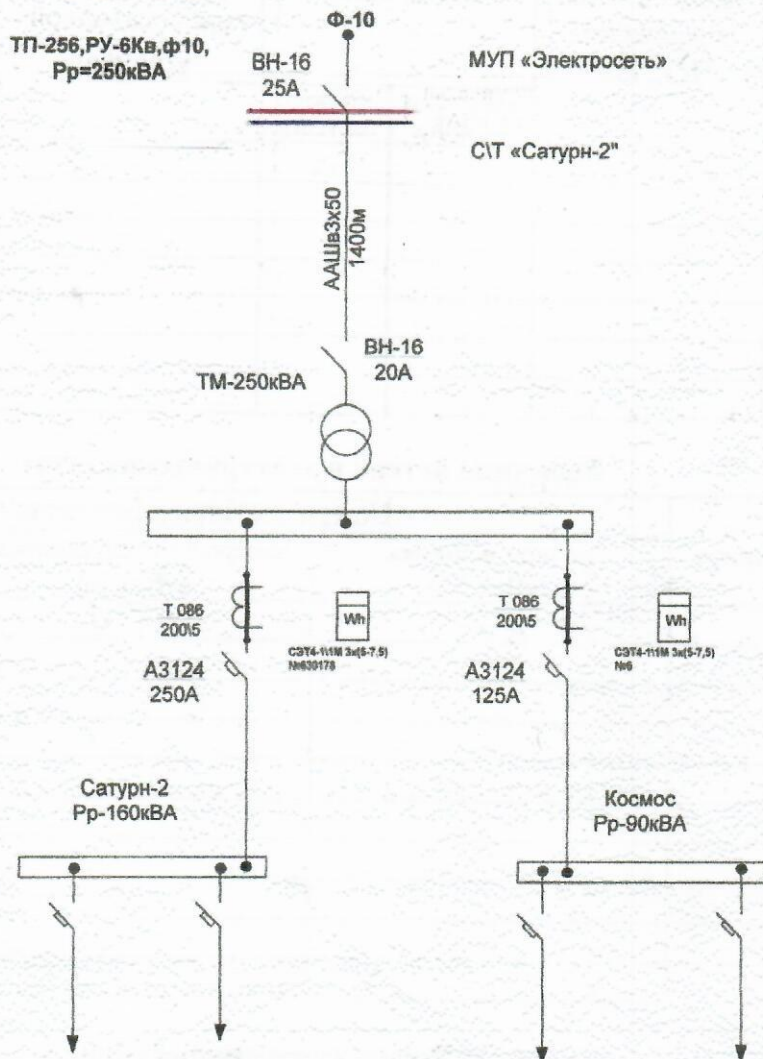
---



---

# Однолинейная схема электроснабжения:

ОДНОЛИНЕЙНАЯ СХЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ  
объекта :ТП256 ;СИТ «Сатурн-2»  
абонента №



Примечание: В схеме указываются номера счетчиков, параметры измерительных трансформаторов, границы балансовой принадлежности (красный цвет) и эксплуатационной ответственности (синий цвет).

Инженер-инспектор

ЗАО "Энерго" Дубненского ГО  
В.В. Вавилов АВ  
подпись фамилия

Абонент

В.В. Вавилов В.В.  
подпись фамилия



### Наименование Абонента

В случае неисполнения указанного в уведомлении требования МЭС (сетевой организации) о самостоятельном снижении режима потребления МЭС имеет право начислить Абоненту неустойку в размере 0,5 % от стоимости потребленной в текущем расчетном периоде электрической энергии (мощности) по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам.

4. При неисполнении Абонентом требований об ограничении режима потребления в указанный в уведомлении срок МЭС (сетевая организация) вводит ограничение режима потребления в следующем объеме:

а) при наличии в Акте согласования технологической и аварийной брони (Приложение №4 к Договору) согласованной Сторонами нагрузки технологической и аварийной брони – не ниже уровня технологической брони;

б) при наличии в Акте согласования технологической и аварийной брони (Приложение №4 к Договору) согласованной Сторонами нагрузки технологической брони – не ниже уровня технологической брони;

в) при наличии в Акте согласования технологической и аварийной брони (Приложение №4 к Договору) согласованной Сторонами нагрузки аварийной брони – не ниже уровня аварийной брони;

г) при отсутствии Акта согласования технологической и аварийной брони (Приложение №4 к Договору) либо при отсутствии в указанном Акте согласованной Сторонами нагрузки технологической и аварийной брони ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) производится:

1) по основаниям, предусмотренным п.п. а) п. 2 Порядка - в любом, по усмотрению МЭС (сетевой организации), объеме, не приводящем к полному ограничению режима потребления Абонентом электрической энергии (мощности) (по усмотрению МЭС (сетевой организации)) ограничение режима потребления может производиться путем снижения категории надежности энергоснабжения Абонента без фактического снижения объема потребления им электрической энергии (мощности));

2) по основаниям, предусмотренным п.п. б) п. 2 Порядка – полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) энергетическим оборудованием Абонента, используемом при безучетном потреблении электрической энергии (мощности);

3) по основаниям, предусмотренным п.п. в), г), е) п. 2 Порядка – полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) Абонентом;

4) по основаниям, предусмотренным п.п. д) п.2 Порядка – полное ограничение режима потребления энергетического оборудования Абонента, указанного в Акте-Предписании органа государственного энергетического надзора.

4.1. При введении режима ограничения потребления, предусмотренного п. 4 Порядка, фактический уровень, до которого производится ограничение режима потребления может быть выше предусмотренной для этих случаев нагрузки технологической или аварийной брони. По усмотрению МЭС (сетевой организации) частичное ограничение режима потребления может производиться путем снижения категории надежности энергоснабжения Абонента без фактического снижения объема потребления им электрической энергии (мощности).

4.2. При отказе Абонента от самостоятельного ограничения режима потребления МЭС (сетевая организация) вправе ввести ограничение режима его потребления путем проведения необходимых переключений в энергопринимающих устройствах Абонента.

4.3. При отказе Абонента от самостоятельного ограничения режима потребления и недопуске представителей МЭС (сетевой организации) к его энергопринимающим устройствам для проведения соответствующих переключений:

а) помимо неустойки, предусмотренной п. 3 Порядка МЭС имеет право начислить Абоненту штраф в размере 2,5 % от стоимости потребленной в текущем расчетном периоде электрической энергии (мощности) по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам);

б) частичное ограничение режима потребления считается проведенным в предусмотренные настоящим Порядком сроки. Таким образом, по истечении установленного Порядком срока МЭС (сетевая организация) вправе ввести полное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности).

Недопуск представителей МЭС (сетевой организации) к энергопринимающим устройствам Абонента фиксируются в Акте, составленном представителями МЭС и/или сетевой организации по форме, предложенной указанными организациями.

5. В случае неисполнения Абонентом указанных в уведомлении об ограничении режима потребления требований МЭС (сетевой организации) по истечении трех рабочих дней со дня

введения частичного ограничения режима потребления МЭС (сетевая организация) вводит полное ограничение режима потребления без дополнительного предупреждения.

К указанному сроку Абонент обязан принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования в связи с полным ограничением режима потребления электрической энергии (мощности). Ответственность за вред, причиненный жизни и здоровью людей, наступление отрицательных экологических последствий, причинение имущественного ущерба третьим лицам, МЭС (сетевой организации) и Абоненту, возникшие в связи с неисполнением Абонентом требований настоящего абзаца, в полном объеме несет Абонент.

6. В случае устранения Абонентом указанного в уведомлении основания для введения ограничения режима потребления в период его действия подача электрической энергии (мощности) возобновляется не позднее чем через 24 часа с момента оплаты денежных средств (имеющейся задолженности, включающей начисленные МЭС пеню, штраф, неустойку), в том числе в порядке возмещения затрат, понесенных МЭС и сетевой организацией при отключении и повторном включении Абонента.

После возобновления подачи электрической энергии (мощности) МЭС не производит Абоненту отпуск электрической энергии (мощности), недопоставленной в результате введения ограничения или прекращения подачи электрической энергии (мощности).

7. В ситуации, когда к сетям, принадлежащим Абоненту, подключены другие Абоненты, своевременно оплачивающие потребленную электрическую энергию (мощность), Абонент обязан по соглашению с МЭС обеспечить подачу электрической энергии (мощности) в необходимых для них объемах.

ОАО «Мосэнергосбыт»

\* \_\_\_\_\_ /Горохов С.В./  
подпись фамилия и.о.  
« 20 » г.



\*Ф.И.О. и подпись лица, подписавшего договор

Абонент

\* \_\_\_\_\_ /Вавилов В.В./  
подпись фамилия и.о.  
« 08 » декабря 2006 г.



М.П.

# Отчет об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)

за \_\_\_\_\_ месяц \_\_\_\_\_ года

р/счет  
к/счет ЦБ

Код и наименование участка

**АКТИВНЫЕ: РЕАТИВНЫЕ:**

0 - основной/день  
7 - транзит  
8 - контроль  
9 - ночь  
10 - пик

[illegible]

\* Население – граждане-потребители и приравненные к ним

**Представить в отделение**

**Руководитель предприятия**

**Фамилия, инициалы**

Подпись

Форма утверждена



МЭС

Горохов С.В.

Форма утверждена



Абонент

Вавилов В.В.

Приложение № 8  
к договору энергоснабжения

№90138404 от «08» декабря 2006 г.

Дата составления акта:

«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 200\_\_ г.

СТ "Сатурн-2"

Наименование абонента

№ объекта \_\_\_\_\_

Руководитель \_\_\_\_\_

Телефон \_\_\_\_\_

Адрес объекта: \_\_\_\_\_

#### АКТ

проверки потребления электрической энергии (мощности), отпущенной ОАО «Мосэнергосбыт»

Составлен инженером - инспектором \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

в присутствии представителя предприятия \_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О.)

в том, что \_\_\_\_\_ 200\_\_ г. была проведена проверка состояния схемы учета и контрольное снятие показаний расчетных электрических счетчиков.

Данные замеров приведены в таблицах №№ 1, 2 Приложения к акту.

Дата предыдущей проверки абонента \_\_\_\_\_.

#### Результаты контроля величин электропотребления и мощности

| Контролируемая величина       |                             | Значение контролируемой величины за предыдущий период по журналу учета абонента |  |  | Результаты замеров |
|-------------------------------|-----------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|--|--|--------------------|
|                               |                             | месяц                                                                           |  |  |                    |
|                               |                             |                                                                                 |  |  |                    |
| Электропотребление<br>(кВт*ч) | Договорная величина         |                                                                                 |  |  |                    |
|                               | Фактическое значение        |                                                                                 |  |  |                    |
| Активная мощность<br>(кВт)    | Договорная величина         |                                                                                 |  |  |                    |
|                               | Максимальное факт. значение |                                                                                 |  |  |                    |

### Определение фактически потребленной абонентом электрической мощности в часы максимума энергосистемы

Таблица № 1

[illegible]

## Проверка показаний электрических счетчиков

Таблица № 2

[illegible]

**1. Состояние приборов учета электрической энергии**

1.1 Наличие и сохранность пломб \_\_\_\_\_

**2. Состояние цепей учета и отключающих устройств**

2.1 Наличие и сохранность пломб \_\_\_\_\_

**3. Состояние испытательных коробок**

3.1 Наличие и сохранность пломб \_\_\_\_\_

**4. Состояние измерительных трансформаторов:**

4.1 Тока (ТТ) \_\_\_\_\_

4.2 Напряжения (ТН) \_\_\_\_\_

4.3 Наличие и сохранность пломб \_\_\_\_\_

**5. Состояние и порядок ведения журнала учета расхода электроэнергии**

**6. Сведения о работе установок БСК** \_\_\_\_\_

**З а к л ю ч е н и е:**

Инженер – инспектор \_\_\_\_\_

(Подпись, Ф.И.О.)

Представитель предприятия \_\_\_\_\_

(Подпись, Ф.И.О., должность)

С актом ознакомлен \_\_\_\_\_

(Подпись, Ф.И.О., должность)

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 10**  
к Договору энергоснабжения

№ 

|   |   |   |   |   |   |   |   |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 9 | 0 | 1 | 3 | 8 | 4 | 0 | 4 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|

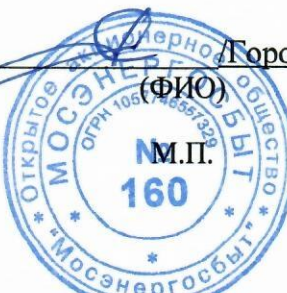
 от « 08 » декабря 2006 г.

Приложение составлено «06» декабря 2006 г.

**АДРЕСА ПОСТАВКИ**  
электрической энергии (мощности)

| №<br>п/п | № объекта | Наименование объекта | Адрес поставки                                                          |
|----------|-----------|----------------------|-------------------------------------------------------------------------|
| <b>1</b> | 90138404  | <b>СТ «Сатурн-2»</b> | <b>Тверская обл., Кимрский<br/>р-он, д.Притыкино, СТ<br/>«Сатурн-2»</b> |
|          |           |                      |                                                                         |
|          |           |                      |                                                                         |
|          |           |                      |                                                                         |
|          |           |                      |                                                                         |
|          |           |                      |                                                                         |
|          |           |                      |                                                                         |
|          |           |                      |                                                                         |
|          |           |                      |                                                                         |
|          |           |                      |                                                                         |

**ОАО «Мосэнергосбыт»**

  
Горохов С.В./  
 (ФИО)  
 М.П.  


**Абонент**

  
/Вавилов В.В./  
 (ФИО)  
 М.П.  


[illegible]

В случае не предоставления «Отчета об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» в указанный срок производится перерасчет в соответствии с п. 5 Порядка.

5. При неоднократном (подряд) непредоставлении Абонентом «Отчета об отпуске и покупке электрической энергии (мощности)» в последующих расчетных периодах суммарный объем потребления электрической энергии (мощности) за истекший период принимается равным произведению установленной мощности электроприемников на число часов работы Абонента, указанных в Приложении № 2 к Договору, без последующего перерасчета.

6. При выявлении случаев безучетного потребления расчет объема фактически потребленной Абонентом электрической энергии (мощности) производится по установленной мощности электроприемников и числу часов работы Абонента за весь период допущенного нарушения со дня последней замены (проверки) приборов и средств измерений или проверки их подключения представителем МЭС и/или сетевой организации, но не более срока исковой давности.

Рассчитанный указанным способом объем безучетного потребления включается в суммарный объем электрической энергии (мощности)  $V_{\text{абонент}}^{\text{сум}}$ , потребленной Абонентом в расчетном периоде, в котором было выявлено указанное безучетное потребление.

Приостановление МЭС исполнения обязательств по поставке электрической энергии (мощности) в соответствии с п.п. б) п. 4.2.3. Договора не освобождает Абонента от обязанности оплатить в полном объеме потребленную электрическую энергию (мощность).

7. В случае выявления неисправности или утраты расчетного средства измерения, обслуживаемого МЭС или сетевой организацией, а также в случае уведомления Абонентом о выходе из эксплуатации или утрате принадлежащего ему и обслуживаемого им средства измерения в течение установленного п.п. а) п. 5.1.13. Договора срока, суммарный объем фактически потребленной электрической энергии (мощности) в расчетный период принимается равным договорной величине потребления электрической энергии (мощности) соответствующего расчетного периода, установленной в Приложении №1 к Договору. После восстановления учета производится перерасчет по среднесуточному потреблению электрической энергии Абонентом в последующем расчетном периоде. Перерасчет производится с учетом п. 5.1.23. Договора.

8. Указанные в п.п. 5, 6 Порядка нарушения фиксируются в Акте, составленном представителями МЭС и/или сетевой организации по форме, предложенной указанными организациями. Данный Акт является основанием для проведения расчетов.

9. Объем электрической энергии (мощности) в расчетном периоде, поставленной по свободным (нерегулируемым) ценам определяется по формуле:

$$V_{\text{абонент}}^{\text{св}} = (V_{\text{абонент}}^{\text{сум}} - V_{\text{абонент}}^{\text{население}}) \times \frac{V_{\text{сум}} - V^{\text{РД}} - V^{\text{блок-станции}}}{V_{\text{сум}} - V^{\text{население}}} \text{ где,}$$

$V_{\text{абонент}}^{\text{св}}$  - объем электрической энергии (мощности) в расчетном периоде, поставленный Абоненту по свободным (нерегулируемым) ценам;

$V_{\text{абонент}}^{\text{сум}}$  - суммарный объем электрической энергии (мощности) в расчетном периоде, поставленный Абоненту по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам);

$V_{\text{абонент}}^{\text{население}}$  - объем электрической энергии, потребленный гражданами-потребителями и приравненными к ним потребителями, учтенный в суммарном объеме электрической энергии в расчетном периоде, поставленном Абоненту;

$V^{сум} *$  – общий объем электрической энергии в расчетном периоде, приобретенный МЭС на оптовом и розничном рынках по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам);

$V^{РД} *$  – объем электрической энергии в расчетном периоде, приобретенный МЭС по регулируемым ценам на оптовом рынке без учета потерь в электрических сетях ФСК;

$V^{блок-станции} *$  – объем электрической энергии в расчетном периоде, приобретенный МЭС по регулируемым ценам на розничном рынке;

$V^{население} *$  – суммарный объем электрической энергии в расчетном периоде, потребленный гражданами–потребителями и приравненными к ним потребителями.

10. Объем электрической энергии (мощности) в расчетном периоде, поставленный по регулируемым ценам (тарифам) определяется по формуле:

$$V_{абонент}^{рег} = V_{абонент}^{сум} - V_{абонент}^{св}.$$

11. Суммарная стоимость электрической энергии (мощности) по Договору в расчетном периоде определяется как сумма стоимости электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту по регулируемой цене (тарифу) и стоимости электрической энергии (мощности), поставленной Абоненту по свободной (нерегулируемой) цене и рассчитывается по следующей формуле:

$$S = V_{абонент}^{рег} \times T^{розн} + V_{абонент}^{св} \times C^{св} \text{ где,}$$

$S$  – суммарная стоимость электрической энергии (мощности) по Договору в расчетном периоде по регулируемым и свободным (нерегулируемым) ценам (тарифам);

$V_{абонент}^{рег}$  – объем электрической энергии (мощности), поставленный Абоненту по регулируемым ценам (тарифам) в расчетном периоде;

$T^{розн}$  – цена (одноставочный тариф) на электрическую энергию (мощность), установленная в соответствии с действующим законодательством органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов для тарифной группы потребителей, к которой относится Абонент, либо непосредственно для Абонента;

$V_{абонент}^{св}$  – объем электрической энергии (мощности) в расчетном периоде, поставленный Абоненту по свободным (нерегулируемым) ценам;

$C^{св}$  – свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность), определяемая по следующей формуле:

$$C^{св} = C_{АТС}^{св} + \max\{(T^{розн} - T^{ср})_0\} + \frac{S^{кор}}{V_{абонент}^{св}} \text{ где,}$$

$C_{АТС}^{св}$  – средневзвешенная свободная (нерегулируемая) цена электрической энергии (мощности), определяемая НП АТС;

$T^{розн}$  – цена (одноставочный тариф) на электрическую энергию (мощность), установленная в соответствии с действующим законодательством органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов для тарифной группы потребителей, к которой относится Абонент, либо непосредственно для Абонента;

---

\* Данные по величинам  $V^{сум}$ ,  $V^{РД}$ ,  $V^{блок-станции}$  и  $V^{население}$  определяются из фактического баланса электрической энергии, определяемого совместно МЭС и сетевыми организациями региона и публикуются МЭС на информационном сайте [www.mosenergosbyt.ru](http://www.mosenergosbyt.ru) не позднее 7 рабочих после окончания расчетного периода.

$T^{cp}$  – средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии (мощности) МЭС на оптовом и розничном рынках, публикуемый органами государственного регулирования тарифов. Если на момент проведения расчетов органы государственного регулирования тарифов не опубликовали указанный тариф, для расчетов принимается средневзвешенный одноставочный тариф покупки электрической энергии МЭС на оптовом и розничном рынках, учтенный в тарифно–балансовых решениях на соответствующий год;

$S^{кор}$  – величина перерасчета стоимости электрической энергии (мощности) за предыдущий расчетный период (периоды).

12. При отклонении фактического потребления электрической энергии (мощности) от договорной величины потребления электрической энергии (мощности) в сторону увеличения (за исключением случаев, предусмотренных п.п. 5, 6 Порядка) Абонентом выплачивается штраф. Размер штрафа рассчитывается по следующей формуле:

$$Ш_s = (V_{абонент}^{сум} - V_{абонент}^{дог}) \times T^{розн} \times K, \text{ где}$$

$Ш_s$  – величина штрафа;

$T^{розн}$  – цена (одноставочный тариф) на электрическую энергию (мощность), установленная в соответствии с действующим законодательством органами, осуществляющими государственное регулирование тарифов для тарифной группы потребителей, к которой относится Абонент, либо непосредственно для Абонента;

$K$  – коэффициент, применяемый в зависимости от размера превышения договорной величины потребления электрической энергии (мощности) и составляющий:

$K = 0,05$  при превышении договорной величины потребления электрической энергии (мощности) от 2% до 5% включительно;

$K = 0,25$  при превышении договорной величины потребления электрической энергии (мощности) свыше 5% до 10% включительно;

$K = 0,5$  при превышении договорной величины потребления электрической энергии (мощности) свыше 10%.

За отклонения фактического потребления электрической энергии (мощности) от договорной величины до 2% штраф не взимается.

Штраф оплачивается Абонентом на основании счета, выставленного МЭС не позднее 10 дней после его выставления.



[illegible]

**одноставочный/платежные поручения**