



**Организация
технологического
присоединения
потребителей к
электрическим сетям**

Регулирование деятельности по ТП

Федеральный закон от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» , ст. 26 (с изменениями и дополнениями)

ПП РФ от 26.02.2004г. №109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» (с изменениями и дополнениями)

ПП РФ от 27.12.2004г. № 861 «Об утверждении ... Правил технологического присоединения энергоустановок физических и юридических лиц к электрическим сетям» в редакции ПП РФ № 129 от 01.03.2011г.

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФСТ России от 30.11.2010г. № 365-э/5)

ПП РФ 861 от 27.12.2004 г.

Процедура
ТП

```
graph TD; A([Процедура ТП]) --> B[1. Подача заявки]; B --> C[2. Заключение договора]; C --> D[3. Выполнение мероприятий по ТП]; D --> E[4. Получение разрешений Ростехнадзора]; E --> F[5. Составление Акта об осуществлении ТП, Акта разграничения балансовой принадлежности и Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон];
```

1. Подача заявки

2. Заключение договора

3. Выполнение мероприятий по ТП

4. Получение разрешений Ростехнадзора

5. Составление Акта об осуществлении ТП, Акта разграничения балансовой принадлежности и Акта разграничения эксплуатационной ответственности сторон

Категории потребителей

П. 12 Правил

Юр. лица или ИП,
 $P < 750$ кВА

П. 12.1 Правил

Юр. лица или ИП в целях ТП
по 1 источнику
электропитания, $P_{\text{макс}} \leq$
100 кВт (с учетом ранее
присоединенной мощности)

П. 14 Правил

Физ. лица, $P_{\text{макс}} \leq 15$ кВт (с
учетом ранее присоединенной
мощности), которые
используются для бытовых
и иных нужд, не связанных с
осуществлением
предпринимательской
деятельности

П. 13 Правил

Заявители в целях **временного**
(на срок не более 6 мес.) ТП для
обеспечения э/э передвижных
объектов, $P_{\text{макс}} \leq 100$ кВт (с
учетом ранее присоединенной
мощности)

П. 9 Правил

Все остальные
заявители, не попавшие в
п.12 – 14 Правил

Категории потребителей

П. 13 Правил

Заявители в целях временного (на срок не более 6 мес.) ТП для обеспечения э/э передвижных объектов, $R_{\text{макс}} \leq 100 \text{ кВт}$ (с учетом Ранее присоединенной мощности)

(добавлены в новой редакции Правил)

15 кВт

100 кВт

750 кВА

Мощность

«Льготные»
потребители

П. 14 Правил

Физ. лица, $R_{\text{макс}} \leq 15 \text{ кВт}$ включительно (с учетом ранее присоединенной мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности

Юр. лица или ИП в целях ТП по 1 источнику электроснабжения, $R_{\text{макс}} \leq 100 \text{ кВт}$ (с учетом ранее присоединенной мощности)

П. 12.1 Правил
(добавлены в новой редакции Правил)

Юр. лица или ИП, $P < 750 \text{ кВА}$

П. 12 Правил

Все остальные заявители, не попавшие в п.12 – 14 Правил

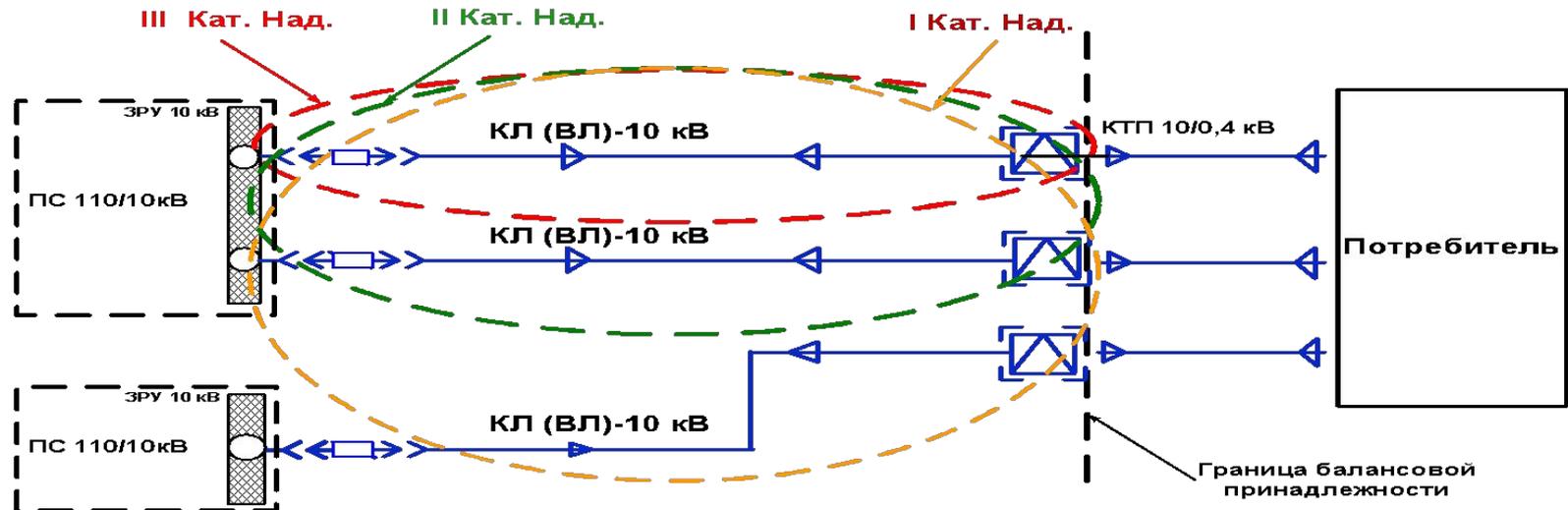
П. 9 Правил

1. Подача заявки

Заявка подается всегда при :

- при присоединении энергопринимающих устройств, впервые вводимых в эксплуатацию
- при увеличении мощности ранее присоединённых реконструируемых энергопринимающих устройств
- при изменении категории надежности электроснабжения
- при изменении точки присоединения
- при смене вида производственной деятельности, не влекущего пересмотр (увеличение) величины присоединенной мощности, но изменяющего схему внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя

Учет категории надежности по ТП



Изменение категории надежности сопровождается затратами в РСК $3_{\text{Iк.н.}} \approx 2 \times 3_{\text{IIIк.н.}}$
Утверждение платы при изменении категории на I и II - в индивидуальном порядке

1. Подача заявки

Требования к содержанию заявки устанавливаются пп. 9,10,12, 12.1, 13 и 14 ПП РФ № 861 от 27.12.2004г.

1. Заявка направляется в 2 экз. письмом с описью вложения. Заявитель вправе представить заявку через уполномоченного представителя.
2. К заявке прилагаются следующие документы:
 - а) план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации;
 - б) однолинейная схема электрических сетей заявителя, присоединяемых к электрическим сетям сетевой организации, номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше, с указанием возможности резервирования от собственных источников энергоснабжения (включая резервирование для собственных нужд) и возможности переключения нагрузок (генерации) по внутренним сетям заявителя;
 - в) перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики;
 - г) копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут располагаться) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства;
 - д) доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в сетевую организацию представителем заявителя;

Заявка на ТП

(для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) и которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности)

№ _____ от « ____ » _____ 20__ г.

Директору МУП «Электросеть»
г. Фрязино МО
В.В.Беляеву

Фамилия, Имя, Отчество заявителя _____

Серия, номер и дата выдачи паспорта _____

Место жительства заявителя (по регистрации и фактический адрес) _____

Заявка

Прошу Вас направить проект договора и технические условия на присоединение к электрической сети МУП «Электросеть» г. Фрязино энергопринимающих устройств для электроснабжения _____

(наименование энергопринимающих устройств)

1. Местонахождение объекта энергопринимающих устройств _____

2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств _____ кВт
(установленная/единовременная), _____ кВА / _____ кВт

3. Напряжение, В _____

4. Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям) _____

Приложения * (указать перечень прилагаемых документов):

1. _____;
2. _____;
3. _____;
4. _____.

Заявитель: _____ / _____ /

Тел. _____

**К Заявке прилагаются следующие документы:*

- а) план расположения энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям МУП «Электросеть» г.Фрязино МО;
- б) перечень и мощность энергопринимающих устройств, которые могут быть присоединены к устройствам противоаварийной автоматики;
- в) копия документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом основание на объект капитального строительства и (или) земельный участок, на котором расположены (будут расположены) объекты заявителя, либо право собственности или иное предусмотренное законом основание на энергопринимающие устройства;
- г) доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя заявителя, подающего и получающего документы, в случае если заявка подается в МУП «Электросеть» г.Фрязино МО представителем заявителя.

По желанию заявителя к Заявке может быть приложена копия документа, удостоверяющего личность, указанного в заявке – во избежание ошибок при оформлении документов.

Заявка на ТП

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности))

№ _____ от « _____ » _____ 20__ г.

Директору МУП «Электросеть»
г. Фрязино МО
В.В.Беляеву

Полное наименование организации, номер записи в Едином государственном реестре и дата её внесения в реестр _____

Место нахождения заявителя _____

Реквизиты заявителя _____

Телефон _____

ЗАЯВКА

Прошу Вас направить проект договора и технические условия на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям МУП «Электросеть» г. Фрязино МО энергопринимающих устройств, для электроснабжения _____

(наименование объекта энергопринимающих устройств)

1. Место нахождения объекта энергопринимающих устройств, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации _____

2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт _____

и их технические характеристики:

напряжение, В _____; - коэффициент мощности, $\cos\varphi$ _____;

- режим работы _____

(продолжительный, кратковременный, повторно-кратковременный)

3. Характер нагрузки(вид деятельности) _____

- освещение ,кВ _____; - силовая нагрузка, кВт _____;

- термическая нагрузка, кВт _____.

4.Сроки проектирования и поэтапного введения в эксплуатацию энергопринимающих устройств (в том числе по этапам и очередям) _____

5. Поэтапное распределение мощности, сроков ввода и сведения о категории надежности электроснабжения I,II,III при вводе энергопринимающих устройств по этапам очередям _____

6. Предложения по порядку расчетов и условиям рассрочки внесения платы за технологическое присоединение по договору (для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 15 и до 100 кВт включительно): _____

(указать выбранный вариант: вариант 1, вариант 2)

Заявка на ТП

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности))

№ _____ от « _____ » _____ 20__ г.

Директору МУП «Электросеть»
г. Фрязино МО
В.В.Беляеву

ЗАЯВКА

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, суммарная присоединенная мощность которых не превышает 750 кВА)

Прошу Вас направить проект договора и технические условия на осуществление технологического присоединении к электрическим сетям МУП «Электросеть» г. Фрязино МО

Полное наименование

Юридический адрес

Почтовый адрес

Номер записи в ЕГРЮЛ или ЕГРИП

Дата внесения записи в ЕГРЮЛ или ЕГРИП

ИНН КПП Банк Расчетный счет Корр. счет

БИК ОКПО ОГРН

Телефон/факс

ОКВЭД (с расшифровкой)

1. Для электроснабжения _____

(наименование объекта энергопринимающих устройств)

2. Местонахождения объекта энергопринимающих устройств _____

3. Максимальная мощность энергопринимающих устройств _____ кВт

(установленная/единовременная), _____ кВт / _____ кВт

Технические характеристики:

напряжение _____ В;

- коэффициент мощности, cosφ _____;

- режим работы _____

(продолжительный, кратковременный, повторно-кратковременный)

4. Характер нагрузки (вид производственной деятельности) _____

- освещение _____ кВт;

- силовая нагрузка _____ кВт;

- термическая нагрузка _____ кВт.

5. Количество точек присоединения с указанием технических параметров элементов энергопринимающих устройств _____

2. Заключение договора

Сетевая организация направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и технические условия как неотъемлемое приложение к договору в течение 30 дней со дня получения заявки, а при присоединении по индивидуальному проекту - со дня утверждения размера платы за технологическое присоединение уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

При сложном характере технологического присоединения срок направления Договора может быть увеличен на срок согласования ТУ с системным оператором

В случае ненаправления заявителем подписанного проекта договора либо мотивированного отказа от его подписания, но не ранее чем через 60 дней со дня получения заявителем подписанного сетевой организацией проекта договора и технических условий, поданная этим заявителем заявка аннулируется.

Типы договоров ТП

	Формы	Заявка		Договор			Технические условия
		Сведения	Критерии	Срок подготовки	Сумма	Срок исполнения	
Физ. лицо	1	до 15 кВт включительно для бытовых нужд по 3 категории	точка присоединения до 300 м в г. и 500 м в с/х необходимого класса напряжении до 20 кВ	30 дней	550р.	6 месяцев	Одновременно с договором
			точка присоединения свыше 300 м в г. и 500 м в с/х необходимого напряжение до 20 кВ		Ставка платы	1 год если более короткие сроки не предусмотрены в инвест программой или соглашением сторон	Одновременно с договором
	2	до 750 кВА		Со дня утверждения размера платы (инд.) или 30 дней (утв.)	Ставка платы либо инд. тариф	1 год если более короткие сроки не предусмотрены в инвест программой или соглашением сторон	Одновременно с договором
	3	свыше 750 кВА	нет	3 раб дня с даты согласования ТУ с системным оператором	Ставка платы либо инд. тариф	2 года (макс. 4 года)	Одновременно с договором
Юр. лицо	2	до 750 кВА	нет	Со дня утверждения размера платы (инд.) или 30 дней (утв.)	Ставка платы либо инд. тариф	1 год если более короткие сроки не предусмотрены в инвест программой или соглашением сторон	Одновременно с договором
	3	свыше 750 кВА	нет	3 раб дня с даты согласования ТУ с системным оператором	Ставка платы либо инд. тариф	2 года (макс. 4 года)	Одновременно с договором
	4	до 15 кВт включительно по 3 категории	точка присоединения до 300 м в г. и 500 м в с/х необходимого класса напряжении до 20 кВ	30 дней	550р.	6 месяцев	Одновременно с договором
			точка присоединения свыше 300 м в г. и 500 м в с/х необходимого напряжение до 20 кВ		Ставка платы	1 год если более короткие сроки не предусмотрены в инвест программой или соглашением сторон	Одновременно с договором
	5	до 100 кВт по 3 категории	точка присоединения до 300 м в г. и 500 м в с/х необходимого класса напряжении до 20 кВ	30 дней	Ставка платы	6 месяцев	Одновременно с договором
точка присоединения свыше 300 м в г. и 500 м в с/х необходимого напряжение до 20 кВ			1 год если более короткие сроки не предусмотрены в инвест программой или соглашением сторон		Одновременно с договором		
Заявитель присоединяемый посредством перераспределение мощности	2	от 100 кВт до 750 кВА	присоединенных до 1.01.2009 за исключением заявителей с мощностью менее 100 кВт и временного присоединенных	Со дня утверждения размера платы	Инд. тариф (согласно постановлению регулирующего органа)	1 год если более короткие сроки не предусмотрены в инвест программой или соглашением сторон	Одновременно с договором
	3	свыше 750 кВА		3 раб дня с даты согласования ТУ с системным оператором		2 года (макс. 4 года)	Одновременно с договором
Временные заявители на срок до 6 месяцев	2	до 100 кВт	точка присоединения до 300 м необходимого класса напряжения	Со дня утверждения размера платы	550руб,либо согласно постановления регулирующего органа либо инд.тариф	15 дней	Одновременно с договором

3. Выполнение мероприятий по ТП

- подготовка сетевой организацией ТУ и их согласование с системным оператором, а в случае выдачи технических условий электростанцией – согласование их с системным оператором и со смежными сетевыми организациями
- разработка сетевой организацией проектной документации согласно ТУ
- разработка заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной Документации не является обязательной
- выполнение ТУ заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики
в соответствии с ТУ

3. Выполнение мероприятий по ТП

□ проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ

□ осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии РСК и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если ТУ подлежат в соответствии с настоящими Правилами согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления

□ фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.

По окончании осуществления мероприятий по ТП стороны составляют акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон и акт об осуществлении технологического присоединения

Распределение обязанностей по выполнению ТУ

Указанные положения продублированы в п. 16.3 Правил:

Заявители в целях временного (на срок не более 6 мес.) ТП для обеспечения э/э передвижных объектов, $R_{\text{макс}} \leq 100$ кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)

П. 13 Правил

15 кВт

100 кВт

Заявитель исполняет указанные обязательства в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя

П. 34 Правил

П. 14 Правил

Физ. лица, $R_{\text{макс}} \leq 15$ кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности

Юр. лица или ИП в целях ТП по 1 источнику электроснабжения, $R_{\text{макс}} \leq 100$ кВт (с учетом ранее присоединенной мощности)

П. 12.1 Правил

Сетевая организация исполняет указанные обязательства (в том числе в части урегулирования отношений с иными лицами) до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя.

Распределение обязанностей по выполнению ТУ

П. 25.1 Правил установлено максимальное расстояние точки ТП от границ участка заявителя 25 м.:

15 кВт

100 кВт



Физ. лица, $P_{\text{макс}} \leq 15$ кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности

Юр. лица или ИП в целях ТПпо 1 источнику электроснабжения, $P_{\text{макс}} \leq 100$ кВт(с учетом ранее присоединенной мощности)

П. 12.1 Правил

П. 14 Правил

Объекты электросетевого хозяйства
Сетевой организации

Заявитель

Не более 25 метров

Условия выдачи дубликатов ТУ:

Выдача новых технических условий в рамках действующего договора заявителям - физическим лицам осуществляется **без взимания платы.**

При невозможности восстановления ранее выданных технических условий в отношении присоединенных энергопринимающих устройств выдаются новые технические условия согласно фактически имеющейся схеме электроснабжения с указанием максимальной мощности, равной фактически потребляемой максимальной мощности **за последние 5 лет,** либо исходя из представленных заявителями иных достоверных данных об объемах ранее присоединенной в установленном порядке максимальной мощности.

При выдаче дубликатов технических условий или новых технических условий в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств составляются и выдаются заявителю акт об осуществлении технологического присоединения, акт о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей и акт о разграничении эксплуатационной ответственности сторон. Размер компенсации затрат на изготовление указанных документов не может превышать **1000 рублей.**

Сетевая организация осуществляет хранение дубликатов технических условий, актов об осуществлении технологического присоединения, актов о разграничении балансовой принадлежности электрических сетей и актов о разграничении эксплуатационной ответственности сторон, выданных заявителям, энергопринимающие устройства которых присоединены к ее электрическим сетям, в течение **30 лет.**

Особенности технологического присоединения посредством перераспределения присоединенной мощности

Процедура перераспределения

Лицо заинтересованное
в перераспределении



Соглашение

Присоединенный заявитель



ЗАПРОС

ИН
ФО
РМ
АЦ
ИЮ

30 дней
550 р.

Сетевая
организация

Соглашение предусматривает :

- Изменение устройстве РЗА и устройстве обеспечивающих контроль макс. Мощности;
- Изменения Акта ТП и ТУ

В **Запросе** указывается:

- Согласие лица перераспределяющего мощность;
- Наименование лица перераспределяющего мощность;
- Наименование присоединяемого лица;
- Копия Акта ТП или иной документ подтверждающий макс. мощность

Информация содержит:

- Расчет стоимости по ИП;
- Точки присоединения;
- Требования к РЗА и устройстве обеспечивающих контроль макс. мощности

К **Уведомлению** прилагаются:

- Заверенная копия Соглашения;
- Реквизиты сторон;
- Центр питания;
- Местонахождение присоединяемых устройств;
- Объем перераспределяемой мощности;
- Копия Акта ТП или иной документ подтверждающий макс. мощность;
- Заявка на ТП;
- Копия Акта ТП или иной документ подтверждающий макс. мощность

У
В
Е
Д
О
М
Л
Е
Н
И
Е

Д
О
Г
О
В
О
Р

Не распространяется :

На лиц до 15кВт, Заявителей осуществляющих временное ТП, при ТП к ЕНЭС, для заявителей не внесших плату за ТП либо внесших не в полном объеме.

Условия перераспределения

ТП осуществлено до 01.01.2009 г.

Особенности технологического присоединения посредством перераспределения присоединенной мощности

Форма запроса для заявителей осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств посредством перераспределения присоединенной мощности между юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями присоединенными до 01.01.2009 за исключением лиц с присоединенной мощностью до 15 кВт включительно, временно присоединенных и физ.лиц п.35 ПП

Запрос № о перераспределении присоединенной мощности

1. Присоединяемый объект

1.1. Полное наименование организации (Ф.И.О. заявителя) присоединяемого к сети _____

1.2. Номер записи в Едином государственном реестре (Основной Государственный Регистрационный Номер для юр. лиц и ИП): _____

1.3. Фактический адрес организации (заявителя) с индексом: _____

1.4. Наименование присоединяемого объекта: _____

1.5. Фактический адрес присоединяемого : _____

2. Присоединенный объект

2.1. Полное наименование организации (Ф.И.О.) присоединенной к сети: _____

2.2. Номер записи в Едином государственном реестре (Основной Государственный Регистрационный Номер для юр. лиц и ИП): _____

2.3. Фактический адрес организации присоединенной к сети с индексом: _____

2.4. Наименование присоединенного объекта: _____

2.5. Фактический адрес присоединенного объекта: _____

3. Наименование центра питания, к которому осуществляется технологическое присоединение: _____

4. Объем перераспределяемой мощности _____ кВт,
в том числе электроприемников: 1 категории _____ кВт, 2 категории _____ кВт, 3
категории _____ кВт,
уровень напряжения _____ кВ.

Заявитель:

(Ф. И. О.)

(должность)

« _ » _____ 20 _ г.

(подпись)

Контактный телефон: _____

Обязательные приложения к заявке:

1. Копии акта об осуществлении технологического присоединения или иных документов, подтверждающих объем присоединенной и максимальной мощности.
2. Согласия абонента энергопринимающие устройства, которого присоединены в установленном порядке к электрическим сетям.

Примечание:

При подаче заявки на тех. присоединение, заявителю при себе необходимо иметь паспорт, либо нотариально заверенную доверенность на право подачи заявки, либо оформленную в установленном порядке внутреннюю доверенность организации.

Дополнительные реквизиты присоединенной организации (заполняются по желанию):

ИНН:

КПП:

БИК:

Наименование Банка:

Расчетный счет:

Корреспондентский счет:

Код Основного Вида Деятельности (ОКВЭД): _____.

Расшифровка

ОКВЭД: _____

Особенности технологического присоединения посредством перераспределения присоединенной мощности

Форма уведомления для заявителей осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств посредством перераспределения присоединенной мощности между юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями присоединенными до 01.01.2009 за исключением лиц с присоединенной мощностью до 15 кВт включительно, временно присоединенных и физ.лиц.п.34 ПП

УВЕДОМЛЕНИЕ № о перераспределении присоединенной мощности

1. Присоединяемый объект

1.1. Полное наименование организации (Ф.И.О. заявителя) присоединяемого к сети _____

1.2. Номер записи в Едином государственном реестре (Основной Государственный Регистрационный Номер для юр. лиц и ИП): _____

1.3. Фактический адрес организации (заявителя) с индексом : _____

1.4. Наименование присоединяемого объекта: _____

1.5. Фактический адрес присоединяемого объекта: _____

2.2. Номер записи в Едином государственном реестре (Основной Государственный Регистрационный Номер для юр. лиц и ИП): _____

2.3. Фактический адрес организации присоединенной к сети с индексом: _____

2.4. Наименование присоединенного объекта: _____

2.5. Фактический адрес присоединенного объекта: _____

3. Наименование центра питания, к которому осуществляется технологическое присоединение: _____

4. Объем перераспределяемой мощности _____ кВт,
в том числе электроприемников: 1 категории _____ кВт, 2 категории _____ кВт, 3 категории _____ кВт,
уровень напряжения _____ кВ.

Заявитель:

(Ф. И. О.)
(должность)

«__» _____ 20__ г.

(подпись)
Контактный телефон: _____

Обязательные приложения к уведомлению:

1. Копии акта об осуществлении технологического присоединения или иных документов, подтверждающих объем присоединенной и максимальной мощности.
2. Заверенная копия заключенного соглашения о перераспределении мощности.
3. Заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств лица, в пользу которого предполагается перераспределить избыток присоединенной мощности.

Дополнительные реквизиты присоединенной организации (заполняются по желанию):

ИНН:

КПП:

БИК:

Наименование Банка:

Расчетный счет:

Корреспондентский счет:

Код Основного Вида Деятельности (ОКВЭД): _____

Расшифровка

ОКВЭД: _____

Возврат денежных средств за объёмы не востребовавшей присоединённой мощности

Заявители - юридические лица и индивидуальные предприниматели, имеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства общей присоединённой мощностью свыше 15 и до 100 кВт включительно, в отношении которых были осуществлены после 1 января 2009г.

в установленном порядке мероприятия по фактическому присоединению к электрическим сетям, и внесшие плату за технологическое присоединение к электрическим сетям в полном объеме, вправе направить сетевой организации, к электрическим сетям которой присоединены указанные энергопринимающие устройства, в течение 5 лет с даты фактического присоединения указанных устройств требование о возврате денежных средств, ранее уплаченных такими заявителями по договору, за объем не востребовавшей присоединённой мощности при условии соответствующего уменьшения объема присоединённой мощности в отношении энергопринимающих устройств такого заявителя (далее - требование о возврате денежных средств).