Процедура технологического присоединения

Технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (далее также - технологическое присоединение), осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, и носит однократный характер.

Технологическое присоединение осуществляется на основании договора об осуществлении технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства, заключаемого между сетевой организацией и обратившимся к ней лицом. Указанный договор является публичным (часть 1 статьи 26 Закона об электроэнергетике).

Сетевая организация обязана выполнить в отношении любого обратившегося к ней лица мероприятия по технологическому присоединению при условии соблюдения им настоящих Правил и наличии технической возможности технологического присоединения.

Независимо от наличия или отсутствия технической возможности технологического присоединения на дату обращения заявителя сетевая организация обязана заключить договор с лицами, а также выполнить в отношении энергопринимающих устройств таких лиц мероприятия по технологическому присоединению в отношении следующих лиц (пункт 3 Правил):

- юридические лица или индивидуальные предприниматели, максимальная мощность ЭПУ которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения ЭПУ) (пункт 12.1 Правил)
- физические лица, максимальная мощность ЭПУ которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения ЭПУ), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику (пункт 14 Правил)
- заявители, желающие снизить в пользу иных владельцев, объем присоединенной мощности (пункт 34 Правил)

Процедура технологического присоединения

1. Подача заявки

2. Заключение договор

3. Выполнение мероприятий по ТП, предусмотренных договором

4. Получение разрешения Ростехнадзора:

«уведомительный порядок» (в случае технологического присоединения объектов лиц, указанных в пункте 12 Правил, технологическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, объектов лиц, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил, а также в отношении объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя)

5. Фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям

6. Составление акта об осуществлении технологического присоединения по форме согласно приложению N 1, а также акта согласования технологической и (или) аварийной брони (для заявителей, указанных в пункте 14(2) Правил)

* *Фактический прием (подача) напряжения и мощности осуществляется путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")*

Заявка на технологическое присоединение

Подача заявки на технологическое присоединение

Заявка на ТП подается в следующих случаях (пункт 2 Правил ТП):
- присоединение ЭПУ впервые вводимых в эксплуатацию;
- в случае, если максимальная мощность ранее присоединенных реконструируемых ЭПУ увеличивается;
- в случаях, при которых в отношении ранее присоединенных энергопринимающих устройств изменяется категория надежности, вид производственной деятельности, не влекущие пересмотр величины максимальной мощности, но изменяющие схему внешнего электроснабжения.
- Технологическое присоединение смежных сетевых организаций (пункт 41 Правил ТП)

Куда обращаться с заявкой на ТП:
- заявитель направляет заявку в сетевую организацию, объекты электросетевого хозяйства которой расположены на наименьшем расстоянии от границ его участка (пункт 8 Правил ТП);
- в случае, если на расстоянии менее 300 метров от границ участка заявителя находиться несколько сетевых организаций, заявитель вправе направить заявку в любую из них (пункт 8(1) Правил ТП);
- хочешь узнать ближайшую ТСО – обращайся в ОМСУ (15 дней на ответ)

НЕ ДОПУСКАЕТСЯ подача одновременно 2-х и более заявок на ТП одних и тех же ЭПУ в разные сетевые организации (исключение – в случае необходимости использования нескольких источников питания, заявитель уведомляет каждую из сетевых организаций)

Принцип «одного окна»

Постановление Правительства РФ от 11.05.2017 N 557
«О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам заключения договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) до завершения процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии» (начало действия с 24.05.2017)

1. Документы необходимые для заключения договора с энергосбытовой организацией направляются в обязательном порядке вместе с заявкой на осуществление технологического присоединения.
2. В случае непредоставления заявителем в сетевую организацию документов, необходимых для заключения договора с энергосбытовой организацией, сетевая организация вправе приостановить рассмотрение заявки до получения полного комплекта документов.
Проект договора с ГП прикладывается по желанию заявителя (пп «и» п 10)!
3. Новый порядок не распространяется на лиц мощностью свыше 670 кВт.

Таким образом, заявители по результатам мероприятий по технологическому присоединению получают возможность без задержки по времени начать потреблять электроэнергию в рамках заключённого договора.

Параллельное заключение договора технологического присоединения и энергоснабжения

Заключение договора энергоснабжения до окончания технологического присоединения

Порядок заключения договора:

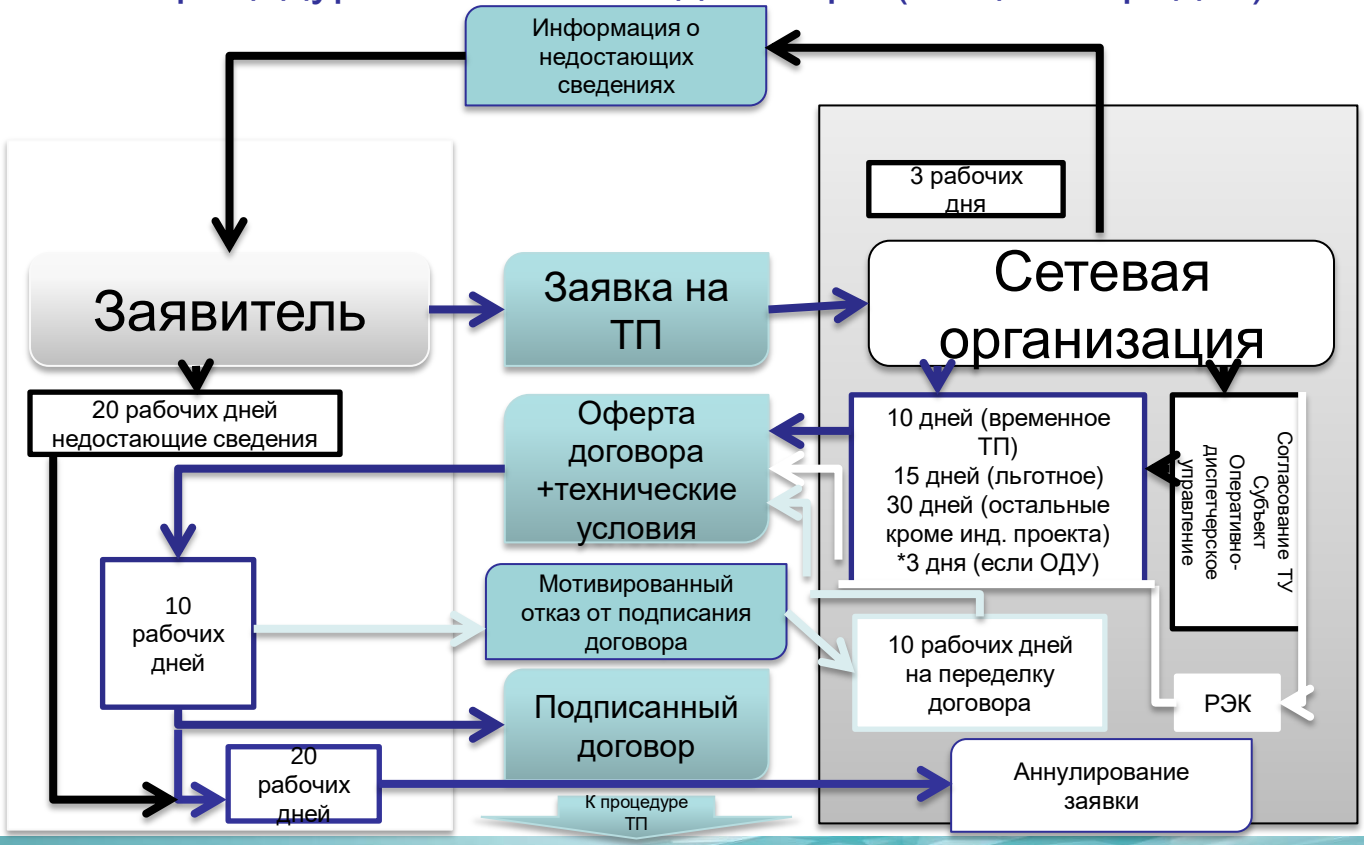
1. Заявитель направляет в сетевую организацию пакет документов для заключения договора технологического присоединения (в том числе заполненный со своей стороны договор энергоснабжения (купли-продажи), который перенаправляется в сбытовую организацию с которой заявитель планирует заключить договор энергоснабжения (купли-продажи). Либо заявитель направляет пакет документов сбытовой организации самостоятельно.
2. Сетевая организация направляет документы заявителя сбытовой организации (в течении 2-х рабочих дней после оформления и подписания документов о ТП).
3. Сбытовая организация подписывает договор и направляет его заявителю.
4. Договор энергоснабжения (купли-продажи) начинает действовать с даты подписания документов о ТП.

Особенности:

- Процедура носит добровольный характер (на основании сведений, представленных заявителем);
- Обмен информацией и документами между сетевой и сбытовой организациями может осуществляться в электронном виде.

Договор и технические условия для технологического присоединения

Процедура заключения договора (общий порядок)



Существенные условия договора ТП (пункт 16 Правил ТП)

1. Перечень мероприятий по технологическому присоединению (определяется в технических условиях, являющихся неотъемлемой частью договора) и обязательства сторон по их выполнению; (мероприятия указаны в пункте 18 Правил ТП).

2. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению.

3. Ответственность сторон.

4. Порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

5. Размер платы за технологическое присоединение.

6. Порядок и сроки внесения заявителем платы за технологическое присоединение.

Перечень мероприятий по ТП (пункт 18 Правил)

а) подготовку, выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) разработку 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;

г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

д) проверку выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий в соответствии с разделом IX настоящих Правил.

Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению

Срок реализации мероприятий исчисляется со дня заключения договора (дата поступления подписанного заявителем договора в сетевую организацию)

***В случае технологическое присоединения к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и* необходимо строительство только объектов «последней мили»:**

4 месяца - для заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет до 670 кВт включительно;

1 год - для заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет свыше 670 кВт;

15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) для осуществления мероприятий по технологическому присоединению, отнесенных к обязанностям сетевой организации, - *при временном технологическом присоединении*

В иных случаях:

для заявителей, указанных в пунктах 12.1, 14 и 34 Правил ТП (при условии напряжения 20кВ и расстоянии 300/500 метров) – 6 месяцев;

для заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет менее 670 кВт – 1 год (если более короткие сроки не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон);

для заявителей, максимальная мощность ЭПУ которых составляет не менее 670 кВт – 2 года

для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, по инициативе (обращению) заявителя договором могут быть установлены иные сроки (но не более 4 лет)

при временном ТП заявителей, ЭПУ которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, если расстояние не более 300 метров - 15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок)

Ответственность сторон договора техприсоединения

а) право заявителя в одностороннем порядке расторгнуть договор при нарушении сетевой организацией сроков технологического присоединения, указанных в договоре;

б) *оплата неустойки за нарушение сторонами сроков осуществления мероприятий по технологическому присоединению:*

•в случае если плата за тп составляет 550 рублей – 5% от размера платы по договору за каждый день просрочки

•в случае если плата за по договору превышает 550 рублей - 0,25% от размера платы по договору за каждый день просрочки

При этом совокупный размер неустойки при нарушении срока осуществления мероприятий по ТП заявителем не может превышать размер неустойки, определенный в предусмотренном Правилам и порядке за год просрочки.

в) оплата расходов, определенных судебным актом, связанных с взысканием неустойки;

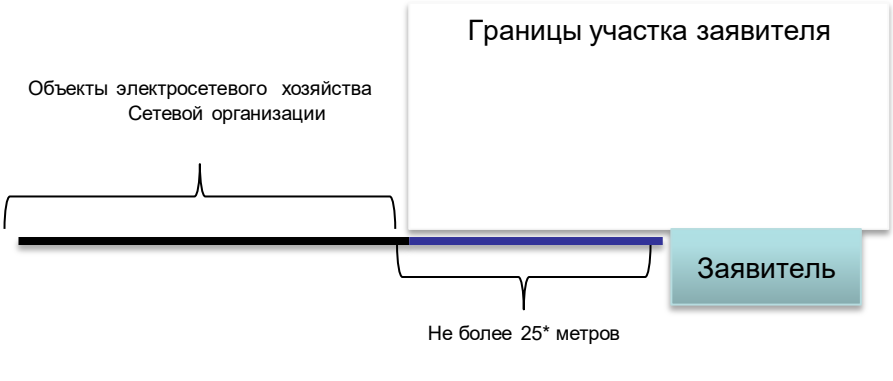
г) право сетевой организации обратиться в суд с иском о расторжении договора.

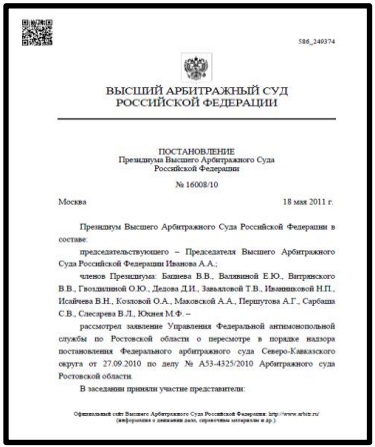
Распределение обязанностей по выполнению ТУ

Распределение обязанностей по выполнению ТУ:

• заявитель исполняет указанные обязательства в пределах границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства заявителя;

• 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.





586_249374

ВЫСШИЙ АРБИТРАЖНЫЙ СУД
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
Президиума Высшего Арбитражного Суда
Российской Федерации

№ 16008/10

Москва 18 мая 2011 г.

Президиум Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации в составе:

председательствующего – Председателя Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации Иванова А.А.;

членов Президиума: Бацнева В.В., Валявиной Е.Ю., Витринского В.В., Гвоздилиной О.Ю., Дедова Д.И., Завьяловой Т.В., Иванниковой Н.П., Исайчева В.Н., Козловой О.А., Маковской А.А., Першутова А.Г., Сарбаша С.В., Слесарева В.Л., Юкнея М.Ф. –

рассмотрел заявление Управления Федеральной антимонопольной службы по Ростовской области о пересмотре в порядке надзора постановления Федерального арбитражного суда Северо-Кавказского округа от 27.09.2010 по делу № А53-4325/2010 Арбитражного суда Ростовской области.

В заседании приняли участие представители:

Официальный сайт Высшего Арбитражного Суда Российской Федерации: http://www.arbitr.ru/
(информация о движении дела, справочные материалы и др.).

* Для заявителей, указанных в пунктах 12.1 и 14 Правит ТП

Распределение обязательств между сторонами при технологическом присоединении

В соответствии с пунктами 16.3; 25; 25.1 Правил:

- ✓ **распределение обязанностей** между сторонами по исполнению технических условий для всех категорий заявителей:
  - мероприятия по технологическому присоединению в пределах границ участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, осуществляются заявителем;
  - мероприятия по технологическому присоединению до границы участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, включая урегулирование отношений с иными лицами, осуществляются сетевой организацией).
- ✓ **точки присоединения** не могут располагаться далее 25 метров от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя (для лиц, указанных в п. 12.1 и 14 Правил).

Порядок разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности сторон

Заявители несут балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка

До границ участка заявителя балансовую и эксплуатационную ответственность несет сетевая организация

Иное может быть установлено соглашением между сетевой организацией и заявителем, заключенным на основании его обращения в сетевую организацию.

Под границей участка заявителя понимаются подтвержденные правоустанавливающими документами границы земельного участка, либо границы иного недвижимого объекта, на котором (в котором) находятся принадлежащие потребителю на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, либо передвижные объекты заявителей (пункт 13 Правил)

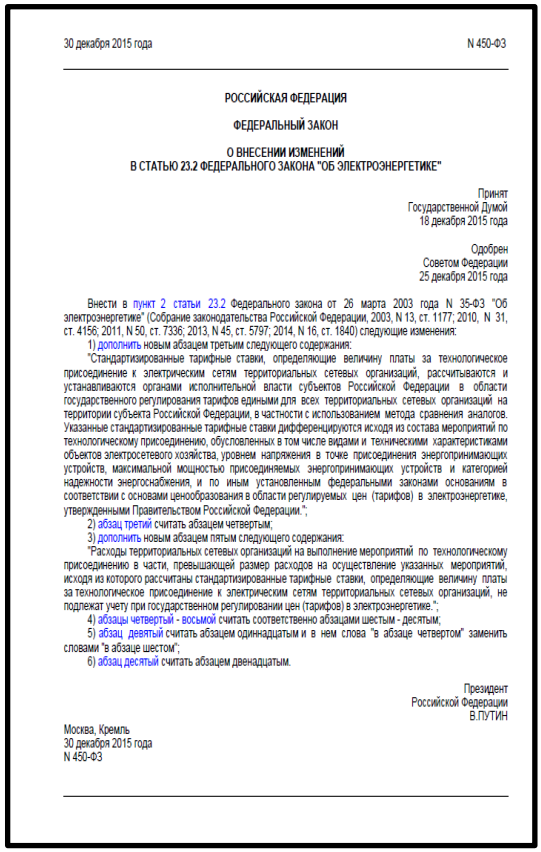
Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям

Единые ставки за подключение

10.01.2016 начал действовать Федеральный закон от 30.12.2015 № 450-ФЗ «О внесении изменений в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике», предусматривающий изменение порядка установления платы за технологическое присоединение, согласно которому на основании затрат сетевых организаций устанавливается единая плата за технологическое присоединение для всех потребителей со сходными характеристиками (стандартизированные тарифные ставки по субъектам РФ).

Таким образом, едиными для потребителей субъекта Российской Федерации являются:
- Единые котловые тарифы.
- Единые стандартизированные тарифные ставки и формула расчета платы за технологическое присоединение.

Данное нововведение позволяет исключить злоупотребления со стороны сетевых организаций, выражающиеся в отказе от технологического присоединения в связи с отсутствием утвержденных стандартизированных тарифных ставок для конкретной сетевой организации.



30 декабря 2015 года N 450-ФЗ

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ
В СТАТЬЮ 23.2 ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА "ОБ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ"

Принят
Государственной Думой
18 декабря 2015 года

Одобрен
Советом Федерации
25 декабря 2015 года

Внести в пункт 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2010, N 31, ст. 4156; 2011, N 50, ст. 7336; 2013, N 45, ст. 5797; 2014, N 16, ст. 1840) следующие изменения:

1) дополнить новым абзацем третьим следующего содержания:

"Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов. Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.";

2) абзац третий считать абзацем четвертым;

3) дополнить новым абзацем пятым следующего содержания:

"Расходы территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.";

4) абзацы четвертый - восьмой считать соответственно абзацами шестым - десятым;

5) абзац девятый считать абзацем одиннадцатым и в нем слова "в абзаце четвертом" заменить словами "в абзаце шестом";

6) абзац десятый считать абзацем двенадцатым.

Президент
Российской Федерации
В.ПУТИН

Москва, Кремль
30 декабря 2015 года
N 450-ФЗ

Платы устанавливаемые ФАС России

ФАС России устанавливает плату за технологическое присоединение к сетям ЕНЭС

Индивидуально для конкретного заявителя при обращении в ФАС России при необходимости выполнения сетевой организации строительства

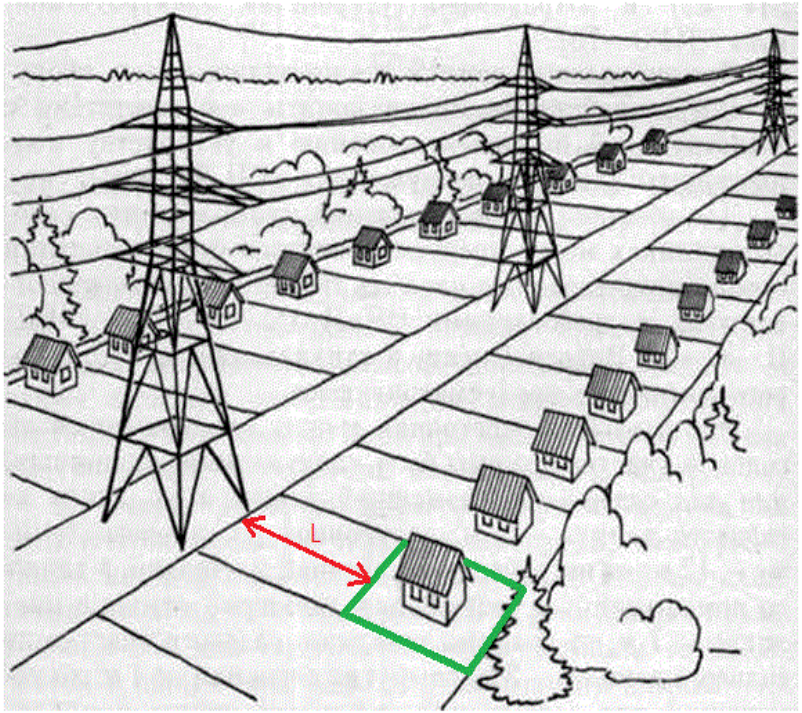
В виде формулы, в случае осуществления мероприятий не связанных со строительством

Возможность выбора вида ставки платы

Проверка расстояния до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации для применения «Льготы»

Расстояние определятся по прямой от границ земельного участка заявителя до существующих (планируемых к строительству) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации (пункт 8 Правил ТП)

В случае не соблюдения требования по расстоянию до объектов электроэнергетики потребитель лишается возможности выбора ставки платы



Расходы, учитываемые при осуществлении технологического присоединения

Для расчета платы за технологическое присоединение учитываются следующие расходы:

- Подготовка и выдача технических условий и их согласование с системным оператором
- Выполнение технических условий сетевой организацией, разработка проектной документации
- Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий

Ставки за подключение

Ставки платы за единицу максимально мощности и стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования единые для всех ТСО

Ставка платы за единицу максимальной мощности $C1^{maxN}$ (руб./кВт)

Стандартизированная тарифная ставка C_1 (руб. за одно присоединение)

Ставка платы за единицу максимальной мощности $C1^{maxN}$, $C2^{maxN}$, $C3^{maxN}$, $C4^{maxN}$, $C5^{maxN}$, $C6^{maxN}$, $C7^{maxN}$ и стандартизированные тарифные ставки C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7 за технологическое присоединение к электрическим сетям утверждаются с разбивкой по категориям Заявителей, с разбивкой по уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Ставки платы устанавливаются в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ

Расчет платы по средствам применения стандартизированных тарифных ставок и формулы

Стандартизированные тарифные ставки	
C_1	утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий
$C_{2,i}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
$C_{3,i}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
$C_{4,i}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.)
$C_{5,i}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
$C_{6,i}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
$C_{7,i}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)

Расчет платы по ставкам за единицу максимальной мощности

Ставки за единицу максимальной мощности применяются при условии соблюдения требований: максимальная мощность менее 8900 кВт и уровень напряжения ниже 35 кВ

$$C_{1.1}^{maxN} = \frac{C_{1.1} \cdot (Q_{n-4} + Q_{n-3} + Q_{n-2})}{N_{n-4} + N_{n-3} + N_{n-2}}$$

$$C_{1.2}^{maxN} = \frac{C_{1.2} \cdot (Q_{n-4} + Q_{n-3} + Q_{n-2})}{N_{n-4} + N_{n-3} + N_{n-2}}$$

Qn-4, Qn-3, Qn-2 – количество технологических присоединений за год (n-4), (n-3) и (n- 2)

N_{n-4}, Nn-3, Nn-2 – суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств в году (n-4), (n-3) и (n-2)

$$C_{2(s,t)}^{maxN} = \frac{\sum_{p=1}^{R}[C_{2(s,t)} \cdot l_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^{R} N_{(s,t),p}^{ВЛ}}$$

$l_{(s,t),p}$ - протяженность р-й воздушной линии на уровне напряжения (s), соответствующей критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, км

Ставки $C4^{maxN}$, $C5^{maxN}$, $C6^{maxN}$, $C7^{max}$ являются производными от стандартизированных тарифных ставок и по результатам их применения должны компенсировать сетевой организации понесенные затраты

Расчет платы на уровне напряжения 35 кВ и максимальной мощности не менее 8900 кВт

$$П_{ТП} = Р + Р_{и} \quad \text{(тыс. руб.)}$$

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (тыс. руб.) для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата

$Р_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям, определяемые по формуле платы и стандартизированным тарифным ставкам на год, в котором устанавливается плата, в порядке, предусмотренном пунктом 30 Методических указаний, за исключением случаев технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к ЕНЭС

Расчет платы по индивидуальному проекту

$$ПТП = Р + Ри + Ртп \text{ (тыс. руб.)}$$

$Р$ - стоимость мероприятий

$Р_и$ - стоимость мероприятий «последней мили»

$Р_{тп}$- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

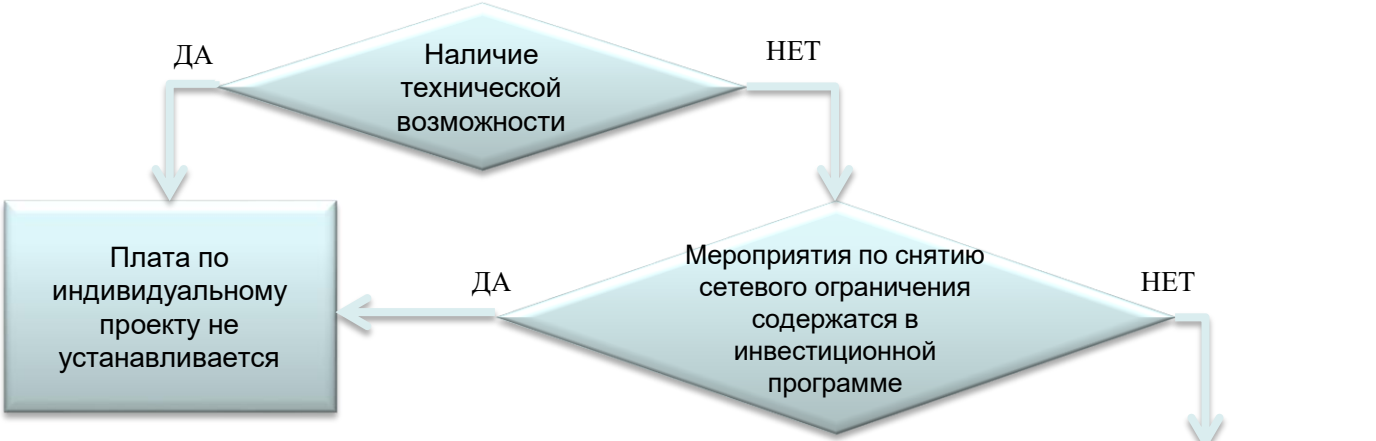
Расходы на выполнение мероприятия по созданию технической возможности технологического присоединения

$\leq$

Укрупненные нормативы цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики

Применение индивидуального проекта

Если мощность ЭПУ ≤ 150 кВт, то плата по индивидуальному проекту не устанавливается



Инвестиционные расходы сетевой организации, необходимые для осуществления ТП, предусмотренные инвестиционной программой, учитываемые в тарифах на услуги по передаче электрической энергии

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования учитываются расходы не учтенные в инвестиционной программе:

1. Расходы, связанные с развитием существующих сетей, указанные в решении об утверждении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

2. Расходы, связанные с развитием существующих сетей до 150 кВт, по которым плата по индивидуальному проекту не может быть установлена.

Объединение документов о выполнении технических условий

Завершающий этап технологического присоединения

акт осмотра (обследования) электроустановки заявителя

акт о выполнении технических условий

→ акт о выполнении технических условий

*Постановление Правительства Российской Федерации от 07.05.2017 N 542 (начало действия с 20.05.2017)

Объединение документов о технологическом присоединении

Завершающий этап технологического присоединения

- акт разграничения балансовой принадлежности электросетей
- акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон
- акт об осуществлении технологического присоединения

акт об осуществлении технологического присоединения

+

акт согласования технологической и (или) аварийной брони (при необходимости)

*Постановление Правительства Российской Федерации от 07.05.2017 N 542 (начало действия с 20.05.2017)

Порядок проведения проверки выполнения технических условий

Порядок проведения проверки выполнения технических условий

Проверка сетевой организацией

Проверка сетевой организацией и субъектом ОДУ

Порядок включает в себя:

- рассмотрение сетевой организацией и субъектом оперативно-диспетчерского управления документов, представленных заявителем и сетевой организацией в целях подтверждение выполнения технических условий;
- осмотр представителями сетевой организации, а также субъектом оперативно-диспетчерского управления присоединяемых электроустановок и объектов электросетевого хозяйства, построенных (реконструированных) в рамках выполнения технических условий на соответствие фактически выполненных мероприятия по технологическому присоединению техническим условиям и представленной заявителем и сетевой организацией проектной документации, а в случаях, если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной, на соответствие требованиям, определенным в технических условиях.

Порядок проведения проверки выполнения технических условий

Документы, прилагаемые к уведомлению о выполнении ТУ (когда проверка осуществляется сетевой организацией) (пункт 85 Правил ТП)

а) копии сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительной технической документации (технические паспорта оборудования), содержащей сведения о сертификации;

б) копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

в) документы, содержащие информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний;

г) нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объекта электроэнергетики, в том числе однолинейная схема электрических соединений (электроустановки).

Сведения, указанные в подпунктах «в» и «г» пункта 85 Правил ТП, не требуются для представления заявителями, электрохозяйство которых включает в себя только вводное устройство напряжением до 1000 В, осветительные установки, переносное электрооборудование и энергопринимающие устройства номинальным напряжением не выше 380 В (пункт 86 Правил ТП).

Порядок проведения проверки выполнения технических условий

Документы, прилагаемые к уведомлению о выполнении ТУ (когда проверка осуществляется сетевой организацией и субъектом ОДУ) (пункт 93 Правил ТП)

а) копии сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительную техническую документацию (технические паспорта оборудования), содержащую сведения о сертификации, информацию о технических параметрах и характеристиках энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики, входящих в их состав оборудования и устройств релейной защиты и автоматики, средств диспетчерского и технологического управления;

б) копии разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая документация не была представлена заявителем в сетевую организацию до направления заявителем в сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий;

в) нормальные (временные нормальные) схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция) или технологическое присоединение которых осуществляются в рамках выполнения технических условий;

г) документы, подтверждающие проведение проверки устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики и их готовность к вводу в работу, настройку устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики в соответствии с требованиями субъекта оперативно-диспетчерского управления, включая принципиальные, функционально-логические схемы, схемы программируемой логики, данные по конфигурированию и параметрированию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, исполнительные схемы;

д) документы, подтверждающие выполнение требований к системам телемеханики и связи, схемы организации оперативно-диспетчерской и технологической связи, протоколы испытаний каналов, устройств и средств связи;

е) документ, подписанный соответственно заявителем или сетевой организацией, подтверждающий выполнение мероприятий по вводу в работу энергопринимающего устройства или объекта электроэнергетики, включая проведение пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний;

ж) документы, содержащие информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемо-сдаточных и иных испытаний.

Проверка выполнения заявителем технических условий осуществляется до распределительного устройства (пункта) заявителя

- В случае проведения проверки выполнения ТУ только сетевой организацией срок проведения такой проверки не может превышать 10 дней;
- В случае проведения проверки выполнения ТУ сетевой организацией и субъектом ОДУ срок проведения такой проверки не может превышать 25 дней

Порядок проведения проверки выполнения технических условий

Проверка выполнения заявителем технических условий

Особенности временного технологического присоединения

У потребителя уже через 15 дней будет возможность потреблять электроэнергию

Особенности временного технологического присоединения

Сроки временного электроснабжения

Объекты временного ТП в рамках постоянной схемы энергоснабжения

1. До завершения сроков указанных в договоре (постоянная схема электроснабжения).
При поэтапном присоединении – присоединение объема мощности (завершение этапа присоединения), соответствующего объему временной мощности.
2. По собственной инициативе потребителя.
3. До расторжения договора по постоянной схеме электроснабжения

Передвижные объекты

1. На срок до 12 месяцев (передвижные объекты с мощностью до 150 кВт).
2. По собственной инициативе потребителя.

Отсоединение потребителя присоединенного по схеме временного электроснабжения

Основание для прекращения электроснабжения → Введение полного ограничения электроснабжения, включая расторжение договора энергоснабжения → Физическое отсоединение устройств потребителя → Составление акта об отсоединении

Отдельные положения при «льготном» технологическом присоединении

Многократность льгот

Льготная плата 550 рублей применяется при условии:

- мощность – до 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения ЭПУ);
- категория надежности – третья (один источник электроснабжения);
- расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Когда не применяться льгота. Исключения:

1. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств лиц, расположенных на земельных участках взятых в аренду на срок не более года.
2. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

Категории заявителей подпадающие под «массовую» льготу:

- заявители указанные в пункте 14 Правил ТП, расположенные на территории садовых и огороднических объединений (СНТ);
- заявители указанные в пункте 14 Правил ТП, расположенные на территории гаражных и строительных кооперативов, погребов и иные некоммерческие объединений

Ограничение: льготой можно воспользоваться не более 1 раза в течении 3 лет в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения

Отдельные положения при «льготном» технологическом присоединении

Право на проверку проектной документации

Потребитель с мощностью менее 150 кВт наделен правом (а не обязанностью) представить проектную документацию в сетевую организацию для проверки на соответствие техническим условиям (пункт 18.5 Правил)

Особенности проверки проектной документации:

1. Бесплатная процедура.
2. Сроки проверки документации не должны превышать 10 дней со дня получения проектной документации (в случае, если технические условия согласовывались с субъектом ОДУ – 25 дней).
3. Процедура носит добровольный характер и не требует определения порядка проведения проверки.

Отдельные положения при «льготном» технологическом присоединении

Рассрочка по оплате технологического присоединения

Особенности:

а) беспроцентная рассрочка представляется заявителям – юридическим лицам или индивидуальным предпринимателям намеревающимся осуществить технологическое присоединение по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (заявители указанные в пункте 12(1) Правил);

б) в заявке заявитель указывает предложения по порядку расчетов и условий рассрочки внесения платы за технологическое присоединение;

в) беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение предоставляется на период до 3 лет с даты подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения;

г) порядок расчетов при предоставлении беспроцентной рассрочки платежа за присоединение:

- 5 процентов платы за технологическое присоединение в течении 15 дней со дня заключения договора на присоединение;
- 95 процентов платы за технологическое присоединение в течении 3 лет со дня подписания акта об осуществлении технологического присоединения равными долями ежеквартально.