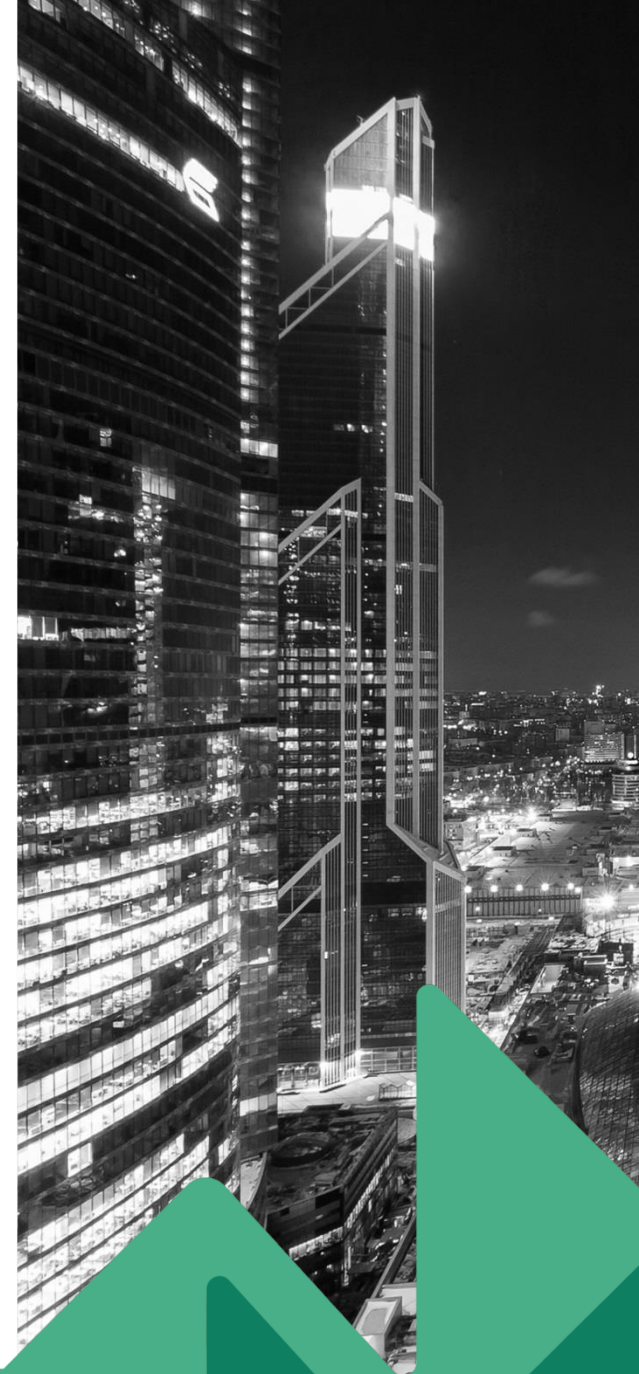




а с с о ц и а ц и я
НП СОВЕТ РЫНКА

Правила применения предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)

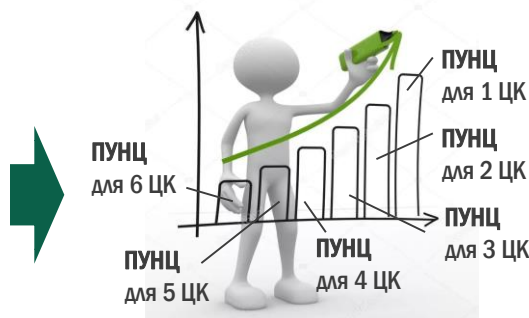
г. Москва
2018 года



Гарантирующие поставщики определяют нерегулируемые цены в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцируемых по ценовым категориям в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года №442



Гарантирующий поставщик



Расчет
нерегулируемых цен
в рамках ПУНЦ

Предельные уровни нерегулируемых цен определяются в соответствии с Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года №1179

Общий подход к определению ПУНЦ



ассоциация
НП СОВЕТ РЫНКА

Составляющие ПУНЦ	I ЦК	II ЦК	III ЦК	IV ЦК	V ЦК	VI ЦК
Стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	в целом за месяц	в целом за месяц по зонам суток	почасовой учет	почасовой учет	почасовое планирование	почасовое планирование
	СВНЦ на э/э (мощность) за расчетный период	СВНЦ на э/э (мощность) по зонам суток	Ставка на э/э + Ставка на мощность	Ставка на э/э + Ставки на мощность	Ставки на э/э + Ставка на мощность	Ставки на э/э + Ставки на мощность
	Определяет ГП	Определяет АТС	Определяет ГП			
Тариф на услуги по передаче электрической энергии	Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь в электрических сетях			Ставка для определения расходов на оплату технологических потерь электрической энергии	Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь в электрических сетях	Ставка для определения расходов на оплату технологических потерь электрической энергии
	Утверждает РЭК с дифференциацией по уровням напряжения: ВН, СН1, СН2, НН					
Сбытовая надбавка ГП	Утверждает РЭК с дифференциацией по группам (подгруппам) потребителей: менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, свыше 10 МВт					
Плата за прочие услуги инфраструктуры рынка	Рассчитывается в соответствии с пунктом 9(1) Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на э/э (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. №1179 (публикует ГП и АТС)					

Стоимость э/э (мощности) потребителей, осуществляющих расчеты по 1 ЦК



ассоциация
НП СОВЕТ РЫНКА

Стоимость электрической энергии (мощности)

Состав ПУНЦ для 1 ЦК:

СВНЦ на э/э
(мощность)⁽¹⁾

+

Одноставочный
тариф на услуги по
передаче э/э⁽²⁾

+

Сбытовая
надбавка ГП⁽³⁾

+

Плата за
прочие услуги⁽⁴⁾

✳

Фактический объем
потребления э/э за
расчетный период (т)

СВНЦ на
электрическую
энергию⁽⁵⁾

+

Коэффициент оплаты
мощности для 1 ЦК⁽⁶⁾

✳

СВНЦ на
мощность⁽⁷⁾

+

Величина изменения
СВНЦ на э/э (мощность)⁽⁸⁾

- (1) – средневзвешенная нерегулируемая цена на э/э (мощность), определяемая ГП в отношении расчетного периода (т), **рублей/ МВт*ч**;
- (2) – устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов с дифференциацией по уровням напряжения (*ВН, СН1, СН2, НН*), **рублей/ МВт*ч**;
- (3) – устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов с дифференциацией по группам (подгруппам) потребителей (*менее 670 кВт, 670 кВт-10МВт, свыше 10 МВт*), **рублей/ МВт*ч**;
- (4) – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки э/э потребителям, рассчитывается в отношении расчетного периода (т) в соответствии с пунктом 9(1) Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на э/э (мощность), **рублей/ МВт*ч**;
- (5) – определяется АТС по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования систем в отношении расчетного периода (т) для соответствующего ГП, **рублей/ МВт*ч**;
- (6) – определяется ГП в отношении расчетного периода (т) в соответствии с пунктом 4(2) Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на э/э (мощность), **1/ час**;
- (7) – определяется АТС для соответствующего ГП в отношении расчетного периода (т), **рублей/ МВт**;
- (8) – определяется ГП в отношении расчетного периода (т) в соответствии с пунктом 4(4) Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на э/э (мощность), **рублей/ МВт*ч**.

Стоимость э/э (мощности) потребителей, осуществляющих расчеты по 2 ЦК

Стоимость электрической энергии (мощности)



При дифференциации по двум зонам суток		При дифференциации по трем зонам суток		
Ночная зона суток	Дневная зона суток	Ночная зона суток	Полупиковая зона	Пиковая зона
без учета стоимости мощности	с учетом стоимости мощности	без учета стоимости мощности	с учётом средней стоимости мощности	с учётом полной стоимости мощности

(1), (2), (6), (7), (8) – средневзвешенная нерегулируемая цена на э/э (мощность) на оптовом рынке, определяемая АТС в отношении соответствующего ГП за расчетный период (т) с дифференциацией по зонам суток (z), **рублей/ МВт*ч**;

(3) – устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов с дифференциацией по уровням напряжения (ВН, СН1, СН2, НН), **рублей/ МВт*ч**;

(4) – устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов с дифференциацией по группам (подгруппам) потребителей (*менее 670 кВт, 670 кВт-10МВт, свыше 10 МВт*), **рублей/ МВт*ч**;

(5) – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки э/э потребителям, рассчитывается в отношении расчетного периода (т) в соответствии с пунктом 9(1) Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на э/э (мощность), **рублей/ МВт*ч**.

Стоимость э/э и мощности потребителей, осуществляющих расчеты по 3 ЦК

Стоимость электрической энергии

Состав ПУНЦ для 3 ЦК

Ставка на электрическую энергию:



Ставка на мощность:



Стоимость мощности

- (1) - нерегулируемая цена на э/э на оптовом рынке, определяемая АТС по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, в отношении часа (h) расчетного периода (m), **рублей/ МВт*ч**;
- (2) - устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов с дифференциацией по уровням напряжения (*ВН, СН1, СН2, НН*), **рублей/ МВт*ч**;
- (3) - устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов с дифференциацией по группам (подгруппам) потребителей (*менее 670 кВт, 670 кВт-10МВт, свыше 10 МВт*), **рублей/ МВт*ч**;
- (4) - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки э/э потребителям, рассчитывается в отношении расчетного периода (m) в соответствии с пунктом 9(1) Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на э/э (мощность), **рублей/ МВт*ч**;

(5) - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определяемая АТС в отношении соответствующего ГП, **рублей/ МВт**;

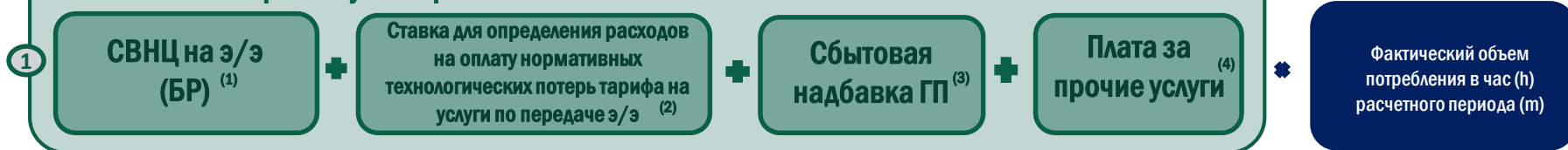
(6) - величина мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) на розничном рынке за расчетный период (m), определяемая в соответствии с пунктом 95 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (*генераторная мощность*), **МВт**.

Стоимость э/э и мощности потребителей, осуществляющих расчеты по 4 ЦК

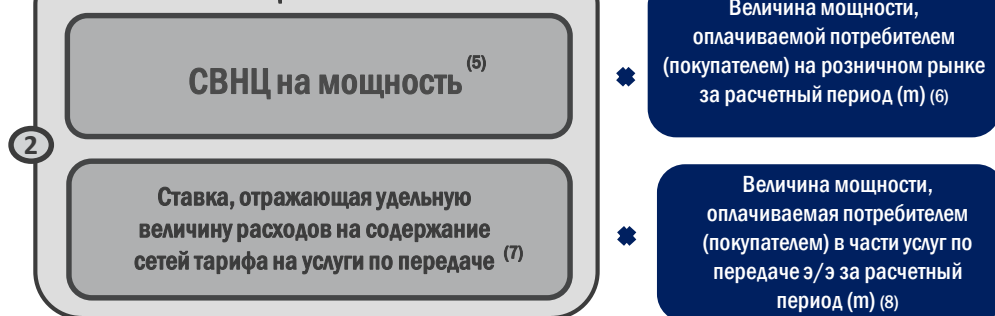
Стоимость электрической энергии

Состав ПУНЦ для 4 ЦК

Ставка на электрическую энергию:



Ставки на мощность:



- (1) - нерегулируемая цена на э/э на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, определяемая АТС в отношении часа (h) расчетного периода (m), рублей/ МВт*ч;
- (2) - устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов с дифференциацией по уровням напряжения (ВН, СН1, СН2, НН), рублей/ МВт*ч;
- (3) - устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов с дифференциацией по группам (подгруппам) потребителей (менее 670 кВт, 670 кВт-10МВт, свыше 10 МВт), рублей/ МВт*ч;
- (4) - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки э/э потребителям, рассчитывается в отношении расчетного периода (m) в соответствии с пунктом 9(1) Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на э/э (мощность), рублей/ МВт*ч;

Стоимость мощности

- (5) - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определяемая АТС в отношении соответствующего ГП, рублей/ МВт;
- (6) - определяется ГП в соответствии с п. 95 Основных положений функционирования розничных рынков (генераторная мощность), МВт;
- (7) - устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов с дифференциацией по уровням напряжения (ВН, СН1, СН2, НН), рублей/ МВт*ч;
- (8) - определяется ГП в соответствии с п.15(1) Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче э/э и оказания этих услуг (сетевая мощность), МВт.

Стоимость э/э и мощности потребителей, осуществляющих расчеты по 5 ЦК



ассоциация
НП СОВЕТ РЫНКА

Ставки на электрическую энергию:

СВНЦ на э/э (РСВ) ⁽¹⁾



Одноставочный тариф на услуги по передаче э/э ⁽²⁾



Сбытовая надбавка ГП ⁽³⁾



Плата за прочие услуги ⁽⁴⁾

СВНЦ на э/э (БР+) ⁽⁵⁾

СВНЦ на э/э (БР-) ⁽⁶⁾

СВНЦ на э/э (РСВ небаланс) ⁽⁷⁾

СВНЦ на э/э (БР небаланс) ⁽⁸⁾

Если значение показателей **больше либо равно нулю**, то ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости э/э (мощности), приобретенной по нерегулируемой цене за расчетный период (м).
Если значение показателей **меньше нуля**, то ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости э/э (мощности), приобретенной по нерегулируемой цене за расчетный период (м).

Ставка на мощность:

СВНЦ на мощность

Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (м), определяемая АТС в отношении соответствующего ГП, **рублей/ МВт**

Фактический объем потребления в час (h) расчетного периода (м)

Величина превышения факта над планом в час (h) расчетного периода (м)

Величина превышения плана над фактом в час (h) расчетного периода (м)

Сумма плановых почасовых объемов потребления э/э за расчетный период (м)

Сумма абсолютных значений разностей факта и плана за расчетный период (м)

Величина мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) на розничном рынке за расчетный период (м) ⁽⁹⁾

Стоимость электрической энергии

Стоимость мощности

- нерегулируемая цена на э/э на оптовом рынке, определяемая АТС по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час (h) расчетного периода (м) объема э/э, **рублей/ МВт*ч**;
- устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов с дифференциацией по уровням напряжения (*ВН, СН1, СН2, НН*), **рублей/ МВт*ч**;
- устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов с дифференциацией по группам (подгруппам) потребителей (*менее 670 кВт, 670 кВт-10МВт, свыше 10 МВт*), **рублей/ МВт*ч**;
- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки э/э потребителям, рассчитывается в отношении расчетного периода (м) в соответствии с пунктом 9(1) Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на э/э (мощность), **рублей/ МВт*ч**;
- нерегулируемая цена на э/э на оптовом рынке, определяемая АТС по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (м), **рублей/ МВт*ч**;
- нерегулируемая цена на э/э на оптовом рынке, определяемая АТС по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (м), **рублей/ МВт*ч**;
- приходящаяся на единицу э/э величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая АТС для расчетного периода (м), **рублей/ МВт*ч**;
- приходящаяся на единицу э/э величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая АТС для расчетного периода (м), **рублей/ МВт*ч**;
- величина мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) на розничном рынке за расчетный период (м), определяемая в соответствии с п. 95 Основных положений функционирования розничных рынков (*генераторная мощность*), **МВт**

Состав ПУНЦ для 5 ЦК

1

2

Стоимость э/э и мощности потребителей, осуществляющих расчеты по 6 ЦК



ассоциация
НП СОВЕТ РЫНКА

Ставки на электрическую энергию:

СВНЦ на э/э (РСВ) ⁽¹⁾



Ставка для определения расходов на оплату нормативных технологических потерь тарифа на услуги по передаче э/э ⁽²⁾



Сбытовая надбавка ГП ⁽³⁾



Плата за прочие услуги ⁽⁴⁾

СВНЦ на э/э (БР+) ⁽⁵⁾

СВНЦ на э/э (БР-) ⁽⁶⁾

СВНЦ на э/э (РСВ небаланс) ⁽⁷⁾

СВНЦ на э/э (БР небаланс) ⁽⁸⁾

Если значение показателей **больше либо равно нулю**, то ставка применяется в сторону увеличения суммарной стоимости э/э (мощности), приобретенной по нерегулируемой цене за расчетный период (м).
Если значение показателей **меньше нуля**, то ставка применяется в сторону уменьшения суммарной стоимости э/э (мощности), приобретенной по нерегулируемой цене за расчетный период (м).

Ставки на мощность:

СВНЦ на мощность



Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (м), определяемая АТС в отношении соответствующего ГП, **рублей/ МВт**

Ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание сетей тарифа на услуги по передаче



Устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов с дифференциацией по уровням напряжения (ВН, СН1, СН2, НН), **рублей/ МВт**

Фактический объем потребления в час (h) расчетного периода (м)

Величина превышения факта над планом в час (h) расчетного периода (м)

Величина превышения плана над фактом в час (h) расчетного периода (м)

Сумма плановых почасовых объемов потребления э/э за расчетный период (м)

Сумма абсолютных значений разностей факта и плана за расчетный период (м)

Величина мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) на розничном рынке за расчетный период (м) (9)

Величина мощности, оплачиваемая в части услуг по передаче э/э за расчетный период (м) (10)

Стоимость электрической энергии

Стоимость мощности

Состав ПУНЦ для 6 ЦК

1

2

9

- (1) - нерегулируемая цена на э/э на оптовом рынке, определяемая АТС по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в отношении поставляемого в час (h) расчетного периода (м) объема э/э, **рублей/ МВт*ч**;
- (2) - устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации с дифференциацией по уровням напряжения (ВН, СН1, СН2, НН), **рублей/ МВт*ч**;
- (3) - устанавливается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации с дифференциацией по группам (подгруппам) потребителей (менее 670 кВт, 670 кВт-10МВт, свыше 10 МВт), **рублей/ МВт*ч**;
- (4) - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки э/э потребителям, рассчитывается в отношении расчетного периода (м) в соответствии с п. 9(1) Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на э/э (мощность), **рублей/ МВт*ч**;
- (5) - нерегулируемая цена на э/э на оптовом рынке, определяемая АТС по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (м) (публикует АТС), **рублей/ МВт*ч**;
- (6) - нерегулируемая цена на э/э на оптовом рынке, определяемая АТС по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим в час (h) расчетного периода (м) (публикует АТС), **рублей/ МВт*ч**;
- (7) - приходящаяся на единицу э/э величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая АТС для расчетного периода (м) (публикует АТС), **рублей/ МВт*ч**;
- (8) - приходящаяся на единицу э/э величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая АТС для расчетного периода (м) (публикует АТС), **рублей/ МВт*ч**;
- (9) - определяется ГП в соответствии с п. 95 Основных положений функционирования розничных рынков (генераторная мощность), **МВт**;
- (10) - определяется ГП в соответствии с п. 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче э/э в отношении расчетного периода и соответствующего уровня напряжения (сетевая мощность), **МВт**



ассоциация
НП СОВЕТ РЫНКА

**СПАСИБО
ЗА ВНИМАНИЕ!**