

АДМИНИСТРАЦИЯ ГУБЕРНАТОРА
НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

" 26 " декабря 2025 г.

Регистрационный № 1843



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24.12.2025 № 68
Великий Новгород

О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 01.12.2025 № 57

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22, Положением о комитете по тарифной политике Новгородской области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 21.07.2016 № 258, комитет по тарифной политике Новгородской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 01.12.2025 № 57 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2026 год» следующие изменения:

1.1. Заменить в заголовке к тексту слова «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2026 год» на «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2026 год»;

1.2. Дополнить пункт 1 подпунктом 1.3 следующего содержания:

«1.3. Льготные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2026 год согласно приложению № 3.»;

1.3. Заменить в пункте 2 слова «формулы расчета платы, установленные подпунктами 1.1 - 1.2 настоящего постановления» на «формулы расчета платы и льготные ставки платы, установленные подпунктами 1.1 - 1.3 настоящего постановления»;

1.4. Дополнить пунктами 2-1, 2-2, 2-3 следующего содержания:

«2-1. Включить в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Россети Северо-Запад» на территории Новгородской области на 2026 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 4.

2-2. Включить в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2026 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 5.

2-3. Включить в расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новгородской области на 2026 год выпадающие доходы от технологического присоединения согласно приложению № 6.»;

1.5. Дополнить постановление приложением № 3 следующего содержания:

«Приложение № 3
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 01.12.2025 № 57

**Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности
при технологическом присоединении энергопринимающих
устройств и (или) объектов микрогенерации к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций на территории
Новгородской области на 2026 год**

1. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе

при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пункте 2, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности ($P_{\text{несоц}}$, руб./ кВт) на период с 01.01.2026 по 31.12.2026 составляет 10200 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств (с НДС).

Для указанных в данном пункте заявителей плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ($P_{\text{(несоц)}}$) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{\text{(несоц)}} = \min\{P_{\text{станд. ст.}}; P_{\text{несоц}} \times N\}, \text{ где:}$$

$P_{\text{станд. ст.}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по утвержденной комитетом по тарифной политике Новгородской области формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт .

В случае, если стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки ($p_{\text{несоц}}$), составляет менее платы за технологическое присоединение, рассчитанной исходя из:

затрат, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю;

затрат, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (в случаях, если в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств

потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям предусматривается проверка выполнения технических условий заявителем);

затрат на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (в случаях, если техническими условиями предусмотрена замена прибора учета электрической энергии (мощности)),

то размер платы за технологическое присоединение рассчитывается исходя из:

затрат, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю;

затрат, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (в случаях, если в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям предусматривается проверка выполнения технических условий заявителем);

затрат на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (в случаях, если техническими условиями предусмотрена замена прибора учета электрической энергии (мощности)).

Затраты сетевой организации, подлежащие включению в состав платы за технологическое присоединение в соответствии с настоящим пунктом, рассчитываются сетевой организацией с применением стандартизированных тарифных ставок C_1 , $C_{1.2.1}$, $C_{1.2.2}$ и C_8 .

2. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих

устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»,

($p_{\text{соц}}$, руб./ кВт), устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, - 1 304,42 рубля за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с НДС).

Для указанных в данном пункте заявителей плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ($P_{(\text{соц})}$) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{(\text{соц})} = \min\{P_{\text{станд. ст.}}; p_{\text{соц}} \times N\}.$$

3. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения объектов микрогенерации), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности ($p_{\text{мкг}}$, руб./ кВт), устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации, на период с 01.01.2026 по 31.12.2026 составляет 10200 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств (без НДС).

В случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, плата за

технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств ($P_{\text{ЭПУ до 150+мкГ}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{ЭПУ до 150+мкГ}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; p_{\text{мкГ}} \times N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}, \text{ где:}$$

$P_{\text{ЭПУ до 150}}$ - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав которой не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации $P_{\text{ЭПУ до 150}}$ приравнивается к нулю.»;

1.6. Дополнить постановление приложением № 4 следующего содержания:

«Приложение № 4
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 01.12.2025 № 57

Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Россети Северо-Запад» на территории Новгородской области на 2026 год

№ п/п	Показатели	Сумма, руб., без НДС
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	33 630 739,90

2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям «последней мили») и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	431 534 246,53
2.1	В том числе расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	86 948 185,75
3.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом «2» настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение	104 755 511,22
4	Плановые доходы от технологического присоединения потребителей по льготным ставкам	71 087 482,10
	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	498 833 015,55

1.7. Дополнить постановление приложением № 5 следующего содержания:

«Приложение № 5
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 01.12.2025 № 57

Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Новгородоблэлектро» на территории Новгородской области на 2026 год

№ п/п	Показатели	Сумма, руб., без НДС
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения	5 322 349,30

	энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям «последней мили») и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	220 826 335,34
2.1	В том числе расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	16 163 638,03
3.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом «2» настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение	191 938 257,34
4	Плановые доходы от технологического присоединения потребителей по льготным ставкам	10 949 278,30
	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	407 137 663,68»;

1.8. Дополнить постановление приложением № 6 следующего содержания:

«Приложение № 6
к постановлению
комитета по тарифной политике
Новгородской области
от 01.12.2025 № 57

Выпадающие доходы от технологического присоединения, включаемые в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новгородской области на 2026 год

№ п/п	Показатели	Сумма, руб., без НДС
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических	34 862,55

	указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям «последней мили») и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 244 082,01
2.1	В том числе расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	115 067,94
3.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом «2» настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение	0,00
4	Плановые доходы от технологического присоединение потребителей по льготным ставкам	222 950,82
	Итого выпадающие доходы от технологического присоединения	1 055 993,74»;

1.9. Заменить в строке 2.23 Таблицы «Ставки C_1 - C_8 » приложения № 1 к постановлению слова «от 300 до 500 квадратных мм» на «от 300 до 400 квадратных мм»;

1.10. Заменить в строке 2.23.1 Таблицы «Ставки C_1 - C_8 » приложения № 1 к постановлению слова « $C^{1-10кВ}_{3.6.2.1.6.2}$ » на « $C^{1-10кВ}_{3.6.1.1.6.2}$ ».

2. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости» и на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Временно исполняющий обязанности
председателя комитета
по тарифной политике
Новгородской области В.С. Павленко

