



БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ

УПРАВЛЕНИЕ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ЦЕН И ТАРИФОВ В БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

Белгород

28 ноября 2025 г.

№ 38/2

Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Белгородской области на 2026 год



В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением об управлении по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утверждённым постановлением Правительства Белгородской области от 20 декабря 2021 года № 627-пп, на основании экспертного заключения и протокола заседания коллегии управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 28 ноября 2025 года № 38 управление по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Белгородской области:

1.1. для объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение 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), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых 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 в размере 8 785,58 рублей за кВт (с учетом НДС);

1.2. для объектов микрогенерации заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надёжности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от 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 в размере 8 785,58 рублей за кВт (с учетом НДС);

1.3. для 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 (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Белгородской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 года № 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 года № 5-ФЗ «О ветеранах»; в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»; в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»; в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 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 года № 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 года № 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 года № 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 года № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей», в размере 1 284,56 рублей за кВт (с учетом НДС).

2. Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в подпунктах 1.1 – 1.2 пункта 1 настоящего приказа, определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, утвержденной подпунктами 1.1 – 1.2 пункта 1 настоящего приказа. В случае, если, стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная в соответствии с настоящим абзацем, составляет менее платы, рассчитанной как сумма затрат, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, затрат, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, затрат на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), то плата за технологическое присоединение рассчитывается как сумма таких затрат.

3. Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в подпункте 1.3 пункта 1 настоящего приказа, определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, утвержденной подпунктом 1.3 пункта 1 настоящего приказа.

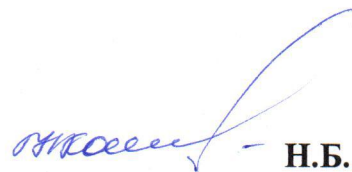
4. Установить на 2026 год для присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Белгородской области формулы платы за технологическое присоединение с применением льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Белгородской области согласно приложению к настоящему приказу.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2026 года приказ управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 28 ноября 2024 года № 27/11 «Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Белгородской области на 2025 год».

6. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника управления по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области Манзурина Ю.В.

7. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2026 года.

**Начальник управления
по государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области**

 - **Н.Б. Косилова**

Приложение
к приказу управления
по государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 28 ноября 2025 года
№ 38/2

Формулы платы за технологическое присоединение
по льготным ставкам за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности
в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому
присоединению к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Белгородской области

В отношении категорий заявителей, указанных в подпунктах 1.1 и 1.2 пункта 1 настоящего приказа, в соответствии с абзацами первым - третьим пункта 17 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее - Правила технологического присоединения) плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанной с применением стандартизированных тарифных ставок ($P_{СТС}$);
 - стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанной с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ($P_{несоц}$), при этом согласно абзацу 3 пункта 17 Правил технологического присоединения в случае, если $P_{несоц}$ составляет менее платы за технологическое присоединение, рассчитанной в порядке, предусмотренном абзацами вторым - пятым пункта 17(4) Правил технологического присоединения, то плата за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с абзацами вторым - пятым пункта 17(4) Правил технологического присоединения;
- по формуле:

$$\min \left[\begin{array}{l} P_{СТС} = (C_1 + \sum_{2i}(C_{2i} * L_{2i}) + \sum_{3i}(C_{3i} * L_{3i}) + C_4 * n_i + C_5 * N_i + C_6 * N_i + C_8 * q_i) * 1,22 \\ P_{несоц} = C_{несоц} * N_i, \text{ если } (C_{несоц} * N_i) > ((C_1 + C_8 * q_i) * 1,22) \\ \text{или} \\ P_{несоц} = (C_1 + C_8 * q_i) * 1,22; \text{ если } (C_{несоц} * N_i) < ((C_1 + C_8 * q_i) * 1,22) \end{array} \right] *$$

* - учитывая то, что льготные ставки $C_{соц}$ и $C_{несоц}$ устанавливаются с учетом НДС, а стандартизированные тарифные ставки C_1-C_8 - без учета НДС, в формулах при расчете по стандартизированным тарифным ставкам применяется коэффициент 1,22 (22% - ставка НДС).

В отношении льготных категорий заявителей, указанных в подпункте 1.3 пункта 1 настоящего приказа, в соответствии с абзацами двадцатым - двадцать вторым пункта 17 Правил технологического присоединения плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанной с применением стандартизированных тарифных ставок ($P_{СТС}$);

- стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанной с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ($P_{соц}$);

по формуле:

$$\min \left\{ \begin{array}{l} P_{СТС} = (C_1 + \sum_{2i}(C_{2i} * L_{2i}) + \sum_{3i}(C_{3i} * L_{3i}) + C_4 * n_i + C_5 * N_i + C_6 * N_i + C_8 * q_i) * 1,22 \\ P_{соц} = C_{соц} * N_i \end{array} \right\} *$$

где:

$C_{соц}$ и $C_{несоц}$ - льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которые утверждаются в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению уполномоченным исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для категорий заявителей, указанных, соответственно, в подпункте 1.3 и в подпунктах 1.1 и 1.2 пункта 1 настоящего приказа;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем;

C_{2i} - 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_{3i} - 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 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

* - учитывая то, что льготные ставки $C_{соц}$ и $C_{несоц}$ устанавливаются с учетом НДС, а стандартизированные тарифные ставки C_1 - C_8 - без учета НДС, в формулах при расчете по стандартизированным тарифным ставкам применяется коэффициент 1,22 (22% – ставка НДС).

n_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

L_{2i} - суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

L_{3i} - суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

q_i - количество точек учета, шт.
