

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

---

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

**29 ноября 2022 г.**

**№ 43**

г. Тюмень

**Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой  
максимальной мощности для расчета платы за технологическое  
присоединение к территориальным распределительным сетям  
энергопринимающих устройств заявителей на 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», 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, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 №490/22:

1. Установить льготную ставку 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 малообеспеченной семьи (одиноко проживающим

гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 43, ст. 4904; 2021, № 1, ст. 12), а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 3, ст. 168; 2021, № 1, ст. 47; 2022, № 8, ст. 1038), статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 48, ст. 4563; 2017, № 45, ст. 6581), статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» (Ведомости СНД и ВС РСФСР, 1991, № 21, ст. 699; Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 50, ст. 8416), статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 128; 2021, № 22, ст. 3687), 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 35, ст. 3607; 2018, № 11, ст. 1591), 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 48, ст. 5850), 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» (Ведомости СНД и ВС РСФСР, 1992, № 4, ст. 138; Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 35, ст. 3607), Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О

мерах по социальной поддержке многодетных семей» (Ведомости СНД и ВС РФ, 1992, № 19, ст. 1044; Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 9, ст. 851) ( $r_{соц}$ , руб./кВт), устанавливаемую в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, в размере 1 064 рублей (с учетом НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности.

2. Установить льготную ставку 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 1 настоящего распоряжения, устанавливаемую 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 ( $r_{несоц}$ , руб./кВт) в размере 4 256 рублей (с учетом НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств.

3. В случаях заключения договора технологического присоединения 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, лицами, указанными в пункте 1 настоящего распоряжения, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ( $P_{(соц)}$ ) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (1):

$$P_{(соц)} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; p_{(соц)} \cdot N\}, \quad (1)$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$  – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизованных тарифных ставок по утвержденной регулирующим органом формуле платы за технологическое присоединение, руб. (с учетом НДС);

$p_{(соц)}$  – 1 064 руб./кВт (с учетом НДС);

$N$  - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

4. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, 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), 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, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 3 настоящего распоряжения, 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 (2):

$$P_{\text{некоц}} = \min \{P_{\text{станд.ст}}, p_{\text{некоц}} \cdot N\}, \quad (2)$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$  – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизованных тарифных ставок по утвержденной регулирующим органом формуле платы за технологическое присоединение, руб. (с учетом НДС);

$p_{\text{некоц}}$  – 4 256 руб./кВт (с учетом НДС);

$N$  - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

5. 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 ( $P_{\text{ЭПУ до } 150+\text{мкт}}$ ) определяется по формуле (3):

$$P_{\text{ЭПУ до } 150+\text{мкт}} = \min \{P_{\text{станд.ст}}, p_{\text{некоц}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до } 150}, \quad (3)$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$  – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизованных тарифных ставок по утвержденной регулирующим органом формуле платы за технологическое присоединение, руб. (с учетом НДС);

$p_{\text{некоц}}$  – 4 256 руб./кВт (с учетом НДС);

$N$  - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт;

$P_{эпу\ до\ 150}$  - 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 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, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации  $P_{эпу\ до\ 150}$  приравнивается к нулю.

6. Настоящее распоряжение вступает в силу с 1 января 2023 г.

Заместитель председателя

А.В. Литвяков

