



ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30 июня 2022 года

г.Липецк

№ 26

О внесении изменений в постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 24 декабря 2021 года № 49/2 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, на 2022 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», распоряжением администрации Липецкой области от 27 июля 2010 года № 280-р «Об утверждении Положения об управлении энергетики и тарифов Липецкой области», протоколом заседания коллегии управления энергетики и тарифов Липецкой области от 30 июня 2022 года № 26 управление энергетики и тарифов Липецкой области постановляет:

Внести в постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 24 декабря 2021 года № 49/2 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, на 2022 год» («Липецкая газета», 2021, 30 декабря, 2022, 1 апреля, 20 мая) следующие изменения:

в приложении 3 к постановлению:

1) подпункт б) пункта 1 изложить в следующей редакции:

«б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, то формула платы определяется как:

$$P = C_1 + \sum (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{ВЛ}) + \sum (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{КЛ}) + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года, плата за технологическое

присоединение ($P^{<150 \text{ кВт}}$) рассчитывается по формуле:

$$P^{<150 \text{ кВт}} = C_1 + 0,5 * [\sum (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{\text{ВЛ}}) + \sum (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{\text{КЛ}})] + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. на одно присоединение);

$C_{2(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{\text{ВЛ}}$ – суммарная протяженность воздушной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{\text{КЛ}}$ – суммарная протяженность кабельной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 точку учета (рублей на точку учета);

q – количество точек учета;»;

2) подпункт в) пункта 1 изложить в следующей редакции:

«в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как:

$$P = C_1 + \sum (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{\text{ВЛ}}) + \sum (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{\text{КЛ}}) + \sum (C_{4(s,t)} * p) + \sum (C_{5(s,t)} * N) + \sum (C_{6(s,t)} * N) + \sum (C_{7(s,t)} * N) + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт,

с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года, плата за технологическое присоединение ($P^{<150 \text{ кВт}}$) рассчитывается по формуле:

$$P^{<150 \text{ кВт}} = C_1 + 0,5 * [\sum(C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{\text{ВЛ}}) + \sum(C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{\text{КЛ}}) + \sum(C_{4(s,t)} * p) + \sum(C_{5(s,t)} * N) + \sum(C_{6(s,t)} * N) + \sum(C_{7(s,t)} * N)] + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. на одно присоединение);

$C_{2(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{\text{ВЛ}}$ – суммарная протяженность воздушной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{\text{КЛ}}$ – суммарная протяженность кабельной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{4(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 шт. (руб./шт.);

p – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$C_{5(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{6(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в

зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{7(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 точку учета (рублей на точку учета);

q – количество точек учета;»;

3) пункт 1 дополнить подпунктом д) следующего содержания:

«д) для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» определяются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0,5 * C_{2(s,t)};$$

$$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 05 * C_{3(s,t)};$$

$$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0,5 * C_{4(s,t)};$$

$$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0,5 * C_{5(s,t)};$$

$$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0,5 * C_{6(s,t)};$$

$$C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0,5 * C_{7(s,t)} \cdot \text{»}.$$

Начальник управления

М.В. Боев