

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
АО «ЛОЭСК» на 2019 год

- 1. Полное наименование:** Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания»
- 2. Сокращенное наименование:** АО «ЛОЭСК»
- 3. Место нахождения:** 187342, Ленинградская обл., Кировск г., Ладожская ул., дом 3А
- 4. Адрес юридического лица:** 187342, Ленинградская обл., Кировск г., Ладожская ул., дом 3А
- 5. ИНН:** 4703074613
- 6. КПП:** 470650001
- 7. Ф.И.О. руководителя:** Симонов Дмитрий Станиславович
- 8. Адрес электронной почты:** corp@loesk.ru
- 9. Контактный телефон:** +7 (812) 433-47-47
- 10. Факс:** +7 (812) 433-47-48

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт
АО "ЛОЭСК"
на 2019 год

| Наименование стандартизированных тарифных ставок | | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки | |
|--|---|-------------------|-------------------------------------|--------------------|
| | | | по постоянной схеме | по временной схеме |
| 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 пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности | рублей/кВт | 2 825 | 2 825 |
| C _{1.1} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 1 198 | 1 198 |
| C _{1.2} | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | рублей/кВт | 1 627 | 1 627 |
| C ₂ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км | рублей/км | | |
| ВЛ | 1-0,4 кВ | рублей/км | 1 786 135,61 | 1 786 135,61 |
| | 6-10 кВ | | 2 562 185,97 | 2 562 185,97 |
| C ₂ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км | рублей/км | | |
| 2ВЛ | 1-0,4 кВ | рублей/км | 2 311 351,97 | 2 311 351,97 |
| | 6-10 кВ | | 2 491 255,58 | 2 491 255,58 |
| C ₃ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее), руб./км | рублей/км | | |
| КЛ | 1-0,4 кВ | рублей/км | 3 844 486,36 | 3 844 486,36 |
| | 6-10 кВ | | 3 577 602,14 | 3 577 602,14 |
| C ₃ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее), руб./км | рублей/км | | |
| 2КЛ | 1-0,4 кВ | рублей/км | 7 125 845,04 | 7 125 845,04 |
| | 6-10 кВ | | 10 506 127,24 | 10 506 127,24 |
| C ₃ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол), руб./км | рублей/км | | |
| ГНБ | 1-0,4 кВ | рублей/км | 19 470 420,80 | 19 470 420,80 |
| | 6-10 кВ | | 19 470 420,80 | 19 470 420,80 |
| C ₄ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов пропускной способностью от 10 МВА (руб./шт.) | рублей/шт. | 22 660 598,74 | |
| C ₅ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП, руб./кВт | рублей/кВт | 7 166 | 7 166 |
| | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП руб./кВт | рублей/кВт | 5 592 | 5 592 |
| | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП руб./кВт | рублей/кВт | 9 389 | 9 389 |
| | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП руб./кВт | рублей/кВт | 9 498 | 9 498 |
| | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП руб./кВт | рублей/кВт | 10 226 | 10 226 |

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении в 2019 году

| Наименование мероприятий | | Распределение необходимой валовой выручки* (рублей) | Объем максимальной мощности (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) |
|--------------------------|---|--|--------------------------------------|--|
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: | 213 758,62 | 178 615,48 | 1 197 |
| | <i>по постоянной схеме</i> | 213 758,62 | 178 615,48 | 1 197 |
| | <i>по временной схеме</i> | 213 758,62 | 178 615,48 | 1 197 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | X | X | X |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": | X | X | X |
| | <i>строительство воздушных линий</i> | - | - | - |
| | <i>ВЛ-0,4 кВ</i> | 93 294 765,08 | 8 351,15 | 11 171,49 |
| | <i>ВЛ-6-10 кВ</i> | 128 454 109,29 | 11 498,39 | 11 171,49 |
| | <i>строительство кабельных линий</i> | - | - | - |
| | <i>КЛ-0,4 кВ</i> | 61 834 928,99 | 4 666,86 | 13 249,79 |
| | <i>КЛ-6-10 кВ</i> | 298 600 169,57 | 25 092,03 | 13 249,79 |
| | <i>строительство пунктов секционирования</i> | - | - | - |
| | <i>РП-6-10кВ</i> | 121 025 549,45 | - | 1 429,51 |
| | <i>строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ</i> | 1 131 913,13 | 147,23 | - |
| | <i>СТП, МТП</i> | 8 783 363,12 | 1 225,76 | 7 165,67 |
| | <i>КТП</i> | 98 862 442,13 | 17 679,18 | 5 592,03 |
| | <i>БКТП</i> | 27 887 760,35 | 2 970,10 | 9 389,50 |
| <i>ЗКТП</i> | 18 505 163,60 | 4 714,45 | 3 925,20 | |
| <i>ЗБКТП</i> | 878 111 228,86 | 126 347,19 | 6 949,99 | |
| | <i>строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше</i> | | | |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: | 290 774,59 | 178 615,48 | 1 628 |
| | <i>по постоянной схеме</i> | 290 774,59 | 178 615,48 | 1 628 |
| | <i>по временной схеме</i> | 290 774,59 | 178 615,48 | 1 628 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: | - | - | - |
| | <i>по постоянной схеме</i> | - | - | - |
| | <i>по временной схеме</i> | - | - | - |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети: | - | - | - |
| | <i>по постоянной схеме</i> | - | - | - |
| | <i>по временной схеме</i> | - | - | - |

*Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

| Показатели | | Ожидаемые данные за 2018 год | Плановые показатели на 2019 год |
|------------|--|---------------------------------|------------------------------------|
| 1 | Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего | 483 561,16 | 504 533,21 |
| | в том числе: | | |
| 1.1 | вспомогательные материалы | 10 615,79 | 11 076,19 |
| 1.2 | энергия на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | оплата труда | 160 249,60 | 167 199,63 |
| 1.4 | отчисления на страховые взносы | 45 438,53 | 47 409,20 |
| 1.5 | прочие расходы - всего | 64 366,74 | 67 158,33 |
| | из них: | | |
| 1.5.1 | работы и услуги производственного характера | 316,12 | 329,83 |
| 1.5.2 | налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций | 551,35 | 575,27 |
| 1.5.3 | работы и услуги непроизводственного характера - всего | 63 499,27 | 66 253,23 |
| | в том числе: | | |
| 1.5.3.1 | услуги связи | 3 970,96 | 4 143,18 |
| 1.5.3.2 | расходы на охрану и пожарную безопасность | 2 156,64 | 2 250,17 |
| 1.5.3.3 | расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги | 2 180,62 | 2 275,20 |
| 1.5.3.4 | плата за аренду имущества | 22 528,54 | 23 505,60 |
| 1.5.3.5 | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 32 662,51 | 34 079,09 |
| 1.6 | внебюджетные расходы - всего | 202 890,49 | 211 689,85 |
| | в том числе: | | |
| 1.6.1 | расходы на услуги банков | | |
| 1.6.2 | процент за пользование кредитом | 166 954,96 | 174 195,80 |
| 1.6.3 | прочие обоснованные расходы | 35 935,53 | 37 494,05 |
| 1.6.4 | денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | | |
| 2 | Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики | 1 227 147,33 | 1 735 359,48 |
| 3 | Выпадающие доходы (экономия средств) | 345 065,91 | 418 690,86 |
| | Итого (размер необходимой валовой выручки) | 2 091 812,43 | 2 207 049,10 |

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года (2015-2017г.) по каждому мероприятию

| Наименование мероприятий | | Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей) | Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт) |
|--------------------------|---|--|---|
| 1 | *Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов) | 121 025,55 | 88 366,32 |
| 2 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 1 990 628,13 | 204 939,61 |
| 3 | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 902 730,00 | 140,62 |

*Примечание: по строительству пунктов секционирования указан объем пропускной способности

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года (2015-2017 г.)
по каждому мероприятию

| Наименование мероприятий | | Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей) | Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км) | Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт) |
|--------------------------|---|---|---|---|
| 1 | Строительство кабельных линий электропередачи: | | | |
| | 0,4 кВ | 413 238,09 | 76,613 | 14 000,59 |
| | 1 - 20 кВ | 1 419 360,30 | 201,813 | 75 276,08 |
| | 35 кВ | | | |
| 2 | Строительство воздушных линий электропередачи: | | | |
| | 0,4 кВ | 175 835,25 | 108,673 | 25 053,44 |
| | 1 - 20 кВ | 228 651,57 | 100,955 | 34 495,16 |
| | 35 кВ | | | |

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за 9 месяцев 2018 года

| Категория заявителей | Количество договоров (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | | Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей) | | |
|---|-----------------------------|-----------|--------------|-----------------------------|------------------|--------------|---|-----------------|--------------|
| | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1 До 15 кВт - всего | 2 351 | 5 | - | 31 957,89 | 45,00 | - | 8 949,09 | 155,70 | - |
| в том числе | | | | | | | | | |
| льготная категория* | 1 930 | - | - | 26 952,86 | - | - | 899,66 | - | - |
| 2 От 15 до 150 кВт - всего | 404 | 5 | - | 30 894,00 | 570,00 | - | 19 995,20 | 250,07 | - |
| в том числе | | | | | | | | | |
| льготная категория** | 11 | - | - | 985,00 | - | - | 798,97 | - | - |
| 3 От 150 кВт до 670 кВт - всего | 32 | 10 | - | 12 746,72 | 3 373,95 | - | 150 104,23 | 5 957,59 | - |
| в том числе | | | | | | | | | |
| по индивидуальному проекту | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 17 | 9 | - | 33 393,15 | 18 087,34 | - | 746 117,82 | 8 383,44 | - |
| в том числе | | | | | | | | | |
| по индивидуальному проекту | 1 | - | - | 3 016,59 | - | - | 95 139,51 | - | - |
| 5 От 8900 кВт - всего | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| в том числе | | | | | | | | | |
| по индивидуальному проекту | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 Объекты генерации | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<***> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 9 месяцев 2018 года

| Категория заявителей | | Количество заявок (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | |
|----------------------|---------------------------------------|--------------------------|--------------|--------------|-----------------------------|------------------|-------------------|
| | | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ и выше |
| 1 | До 15 кВт - всего | 2 458,00 | 4,00 | - | 33 559,01 | 41,00 | - |
| | в том числе | | | | | | |
| | льготная категория* | 1 930,00 | - | - | 26 952,86 | - | - |
| 2 | От 15 до 150 кВт - всего | 428,00 | 9,00 | - | 33 331,07 | 1 041,00 | - |
| | в том числе | | | | | | |
| | льготная категория** | 17,00 | - | - | 1 620,00 | - | - |
| 3 | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 43,00 | 10,00 | - | 16 857,31 | 3 816,00 | - |
| | в том числе | | | | | | |
| | по индивидуальному проекту | - | - | - | - | - | - |
| 4 | От 670 кВт до 8900 кВт - всего | 25,00 | 4,00 | - | 53 425,84 | 10 330,24 | - |
| | в том числе | | | | | | |
| | по индивидуальному проекту | 1,00 | - | - | 3 016,59 | - | - |
| 5 | От 8900 кВт - всего | - | - | 1,00 | - | - | 168 000,00 |
| | в том числе | | | | | | |
| | по индивидуальному проекту | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Объекты генерации | - | - | - | - | - | - |

<*> Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

<***> Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.