

Сведения о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX 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 Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.

№ 861

| | |
|-----------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| 1. Полное наименование | Публичное акционерное общество «Россети Кубань» |
| 2. Сокращенное наименование | ПАО «Россети Кубань» |
| 3. Место нахождения | Российская Федерация, г. Краснодар |
| 4. Адрес юридического лица | 350033, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2А |
| 5. ИНН | 2309001660 |
| 6. КПП | 997650001 в качестве крупнейшего налогоплательщика |
| 7. Ф.И.О. руководителя | Эбзеев Борис Борисович |
| 8. Адрес электронной почты | telet@rosseti-kuban.ru |
| 9. Контактный телефон | (861)212-23-08 |
| 10. Факс | (861)268-24-93 |

Приложение № 1
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы ПАО "Россети Кубань", а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

| № | Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности) | Год ввода объекта | Уровень напряжения, кВ | Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук | Максимальная мощность, кВт | Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб. |
|-----------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Строительство воздушных линий | 2021-2023 | | 1 312 302 | | 3 928 833 |
| 1.j | Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3)) | | | - | | - |
| 1.j.k | Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2)) | | | - | | - |
| 1.j.k.l | Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4)) | | | - | | - |
| 1.j.k.l.m | Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6)) | | | - | | - |

| | | | | | | |
|---------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|--|----------------|--|------------------|
| 1.j.k.l.m.n | Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2)) | | | - | | - |
| 1.j.k.l.m.n.o | на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2) | | | - | | - |
| ... | <пообъектная расшифровка> | | | - | | - |
| 2 | Строительство кабельных линий | 2021-2023 | | 227 341 | | 2 985 313 |
| 2.j | Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6), подводная прокладка (j = 7)) | | | - | | - |
| 2.j.k | Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2) | | | - | | - |
| 2.j.k.l | Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2) | | | - | | - |
| 2.j.k.l.m | Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)) | | | - | | - |
| 2.j.k.l.m.n | Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5)) | | | - | | - |
| ... | <пообъектная расшифровка> | | | - | | - |
| 3 | Строительство пунктов секционирования | 2021-2023 | | 56 | | 373 795 |

| | | | | | | |
|---------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|--|--|---|------------------|
| 3.j | Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУП) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6) | | | | - | - |
| 3.j.k | Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5) | | | | - | - |
| 3.j.k.1 | Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4)) | | | | - | - |
| ... | <пообъектная расшифровка> | | | | - | - |
| 4 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 2021-2023 | | | - | 1 875 850 |
| 4.j | Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (j = 4), 10/20 (20/10) кВ (j = 5), 6/20 (20/6) (j = 6) | | | | - | - |
| 4.j.k | Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2) | | | | - | - |

| | | | | | | | |
|-----------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|--|--|--|---|---------------|
| 4.j.k.l | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13) | | | | | - | - |
| 4.j.k.l.m | Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроенного типа (m = 4) | | | | | - | - |
| ... | <пообъектная расшифровка> | | | | | - | - |
| 5 | Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 2021-2023 | | | | - | 20 780 |
| 5.j | Распределительные трансформаторные подстанции (РТП) | | | | | - | - |
| 5.j.k | Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2) | | | | | - | - |
| 5.j.k.l | Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), свыше 3150 кВА (l = 12) | | | | | - | - |
| 5.j.k.l.m | Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2) | | | | | - | - |
| ... | <пообъектная расшифровка> | | | | | - | - |

| | | | | | | | |
|----------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|--|--|---------------|--|------------------|
| 6 | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | 2021-2023 | | | - | | 603 523 |
| 6.j | Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2) | | | | - | | |
| 6.j.k | Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k = 10) | | | | - | | - |
| 6.j.k.1 | Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 2) | | | | - | | - |
| ... | <пообъектная расшифровка> | | | | - | | - |
| 7 | Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | 2021-2023 | | | 76 378 | | 2 520 637 |
| 7.j | Однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2) | | | | - | | - |
| 7.j.k | Прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3) | | | | - | | - |
| ... | <пообъектная расшифровка> | | | | - | | - |

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2021 год

| № п/п | Наименование мероприятий | Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1 | | | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП) |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------------|
| | | Расходы по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений (шт.) | Объем максимальной мощности (кВт) | |
| <i>1</i> | <i>2</i> | <i>3</i> | <i>4</i> | <i>5</i> | <i>6</i> |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 329 171 733 | 37 857 | 664 881 | 8 695 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем | 703 827 660 | 37 857 | 664 881 | 18 592 |
| 2.1 | Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 562 679 484 | 34 669 | 493 661 | 16 230 |
| 2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 141 148 177 | 3 188 | 171 220 | 44 275 |

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2022 год

| № п/п | Наименование мероприятий | Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1 | | | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП) |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------------|
| | | Расходы по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений (шт.) | Объем максимальной мощности (кВт) | |
| <i>1</i> | <i>2</i> | <i>3</i> | <i>4</i> | <i>5</i> | <i>6</i> |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 170 283 026 | 41 465 | 729 323 | 4 107 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем | 583 760 200 | 41 465 | 729 323 | 14 078 |
| 2.1 | Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 552 758 808 | 37 261 | 568 302 | 14 835 |
| 2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 31 001 392 | 4 204 | 161 021 | 7 374 |

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2023 год**

| № п/п | Наименование мероприятий | Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С ₁ | | | Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП) |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------------|
| | | Расходы по каждому мероприятию (руб.) | Количество технологических присоединений (шт.) | Объем максимальной мощности (кВт) | |
| <i>1</i> | <i>2</i> | <i>3</i> | <i>4</i> | <i>5</i> | <i>6</i> |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 202 752 262 | 36 533 | 802 000 | 5 550 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем | 724 521 490 | 36 533 | 802 000 | 19 832 |
| 2.1 | Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 661 194 429 | 34 859 | 531 482 | 18 968 |
| 2.2 | Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 63 327 061 | 1 674 | 270 518 | 37 830 |

Приложение № 3
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

**Расчет
фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических
указаний, за 2021-2023 годы
(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний)**

тыс.руб.

| № п/п | Показатели | Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором | | | Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | |
|-----------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|
| | | Данные за 2021 год | Данные за 2022 год | Данные за 2023 год | Данные за 2021 год | Данные за 2022 год | Данные за 2023 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего | 329 171,73 | 170 283,03 | 202 752,26 | 703 827,66 | 583 760,20 | 724 521,49 |
| 1.1. | Вспомогательные материалы | 28 782,76 | 16 857,77 | 16 667,88 | 61 311,94 | 50 724,60 | 42 370,00 |
| 1.2. | Энергия на хозяйственные нужды | 1 141,52 | 371,62 | 127,12 | 2 614,88 | 1 234,43 | 501,78 |
| 1.3. | Оплата труда ППП | 127 263,17 | 86 698,78 | 90 590,37 | 272 873,09 | 299 965,65 | 326 748,02 |
| 1.4. | Отчисления на страховые взносы | 37 769,60 | 26 006,05 | 27 118,67 | 81 292,50 | 90 019,17 | 97 829,98 |
| 1.5. | Прочие расходы, всего, в том числе: | 68 310,97 | 29 555,96 | 23 259,06 | 144 426,86 | 104 474,61 | 94 801,50 |
| 1.5.1. | - работы и услуги производственного характера | 368,65 | 110,90 | 132,68 | 790,44 | 383,70 | 478,57 |
| 1.5.2. | - налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего | 3 239,71 | 927,44 | 93,74 | 7 612,76 | 3 115,17 | 327,63 |
| 1.5.3. | - работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.: | 64 702,61 | 28 517,62 | 23 032,64 | 136 023,66 | 100 975,74 | 93 995,30 |
| 1.5.3.1. | услуги связи | 1 431,14 | 782,23 | 452,01 | 2 933,91 | 2 734,34 | 1 871,35 |
| 1.5.3.2. | расходы на охрану и пожарную безопасность | 9 124,65 | 8 190,52 | 5 448,28 | 21 672,51 | 28 790,11 | 22 790,47 |
| 1.5.3.3. | расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению | 2 557,96 | 950,76 | 710,44 | 5 448,32 | 3 300,97 | 2 833,44 |

| № п/п | Показатели | Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором | | | Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий | | |
|----------|----------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|
| | | Данные за 2021 год | Данные за 2022 год | Данные за 2023 год | Данные за 2021 год | Данные за 2022 год | Данные за 2023 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1.5.3.4. | плата за аренду имущества | 617,31 | 77,19 | 18,99 | 1 552,57 | 230,82 | 67,31 |
| 1.5.3.5. | другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией | 50 971,56 | 18 516,93 | 16 402,92 | 104 416,35 | 65 919,50 | 66 432,74 |
| 1.6. | Внереализационные расходы, всего | 65 903,72 | 10 792,84 | 44 989,16 | 141 308,38 | 37 341,73 | 162 270,21 |
| 1.6.1. | - расходы на услуги банков | 14,95 | 6,66 | 23,46 | 32,05 | 23,04 | 84,61 |
| 1.6.2. | - % за пользование кредитом | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.6.3. | - прочие обоснованные расходы | 57 460,70 | 7 250,90 | 39 295,90 | 123 205,16 | 25 087,11 | 141 735,36 |
| 1.6.4. | - денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) | 8 428,07 | 3 535,28 | 5 669,80 | 18 071,17 | 12 231,58 | 20 450,24 |

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию (2021-2023 годы)

| | | 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) | 124 598 | - |
| 2. | Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | 632 210 | 40 836 |
| 3. | Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше | 603 523 | 50 500 |

**В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, стандартизированные тарифные ставки устанавливаются в следующих единицах измерения: С2, С3 - руб./км, С4 - руб./шт., С5, С6, С7 - руб./кВт, С8 - руб. за точку учета. Ставки платы на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства за единицу максимальной мощности отменены.*

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2021-2023 годы)

| | | 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 | 50 931 | 9 | - |
| | 1 - 20 кВ | 688 876 | 63 | - |
| | 35 кВ** | 382 946 | 5 | - |
| 2. | Строительство воздушных линий электропередачи: | | | |
| | 0,4 кВ | 631 672 | 296 | - |
| | 1 - 20 кВ | 426 290 | 136 | - |
| | 35 кВ** | 377 473 | 8,6 | - |

* В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, стандартизированные тарифные ставки устанавливаются в следующих единицах измерения: С2, С3 - руб./км, С4 - руб./шт., С5, С6, С7 - руб./кВт, С8 - руб. за точку учета. Ставки платы на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства за единицу максимальной мощности отменены.

** информация по уровню напряжения 35 кВ и выше

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о об осуществлении технологического присоединения
по договорам, заключенным за текущий год (1 полугодие 2024 г.)

| 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 | 16 130 | 25 | 0 | 192 500 | 328 | 0 | 633 004 | 2 138 | 0 |
| | <i>в том числе</i> | | | | | | | | | |
| | льготная категория * | 5 | 0 | 0 | 65 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 999 | 119 | 0 | 57 331 | 12 408 | 0 | 142 802 | 32 387 | 0 |
| | <i>в том числе</i> | | | | | | | | | |
| | льготная категория ** | 1 | 0 | 0 | 150 | 0 | 0 | 1 917 | 0 | 0 |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 30 | 55 | 0 | 6 040 | 11 612 | 0 | 205 828 | 344 791 | 0 |
| | <i>в том числе</i> | | | | | | | | | |
| | по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | От 670 кВт - всего | 8 | 66 | 4 | 6 684 | 103 052 | 8 167 | 110 153 | 2 941 629 | 0 |
| | <i>в том числе</i> | | | | | | | | | |
| | по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

* 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 текущий год (1 полугодие 2024 г.)

| Категория заявителей | | Количество заявок (штук) | | | Максимальная мощность (кВт) | | |
|----------------------|----------------------------------|--------------------------|-----------|-------|-----------------------------|-----------|--------|
| | | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ | 0,4 кВ | 1 - 20 кВ | 35 кВ |
| 1. | До 15 кВт - всего | 21 900 | 59 | 3 | 260 083 | 726 | 36 |
| | <i>в том числе</i> | | | | | | |
| | льготная категория * | 4 | 0 | 0 | 55 | 0 | 0 |
| 2. | От 15 до 150 кВт - всего | 1 904 | 213 | 0 | 108 584 | 20 088 | 0 |
| | <i>в том числе</i> | | | | | | |
| | льготная категория ** | 1 | 2 | 0 | 150 | 150 | 0 |
| 3. | От 150 кВт до 670 кВт - всего | 155 | 165 | 1 | 41 364 | 41 177 | 220 |
| | <i>в том числе</i> | | | | | | |
| | по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4. | От 670 кВт - всего | 45 | 184 | 12 | 78 602 | 392 203 | 45 305 |
| | <i>в том числе</i> | | | | | | |
| | по индивидуальному проекту | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 3 000 |

* 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.