

# КОМИТЕТ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

«УТВЕРЖДЕНО»

Комитет по конкурентной политике  
Московской области

\_\_\_\_\_/С.Н. Журавлёва

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

## ИЗМЕНЕНИЯ В ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ АУКЦИОНА № АЗ-ОД/20-235

на право заключения договора аренды земельного участка, находящегося  
в муниципальной собственности, расположенного на территории  
Одинцовского городского округа Московской области,  
вид разрешенного использования: для индивидуального  
жилищного строительства

|  |                          |
|--|--------------------------|
| № процедуры <a href="http://www.torgi.gov.ru">www.torgi.gov.ru</a>       | <b>060320/6987935/07</b> |
| № процедуры <a href="http://www.torgi.mosreg.ru">www.torgi.mosreg.ru</a> | <b>00300060104850</b>    |
| Дата начала подачи/приема заявок:  | <b>13.03.2020</b>        |
| Дата окончания подачи/ приема заявок:                                    | <b>29.07.2020</b>        |
| Дата аукциона:   | <b>03.08.2020</b>        |

г. Красногорск  
2020 год

В связи с направленными Администрацией Одинцовского городского округа Московской области сведениями о технических условиях подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения электроснабжения (письмо от 17.06.2020 № 155-01Исх-4162) внести следующие Изменения в Извещение о проведении аукциона № АЗ-ОД/20-235 на право заключения договора аренды земельного участка, находящегося в муниципальной собственности, расположенного на территории Одинцовского городского округа Московской области, вид разрешенного использования: для индивидуального жилищного строительства (далее - Извещение о проведении аукциона):

**1.** Изложить дефис 4 абзаца 10 пункта 2.5. Извещения о проведении аукциона в следующей редакции:

«- электроснабжения указаны в письме филиала ПАО «МОЭСК» - Западные электрические сети (работает под брендом «Россети Московский регион») от 30.04.2020 № ЗЭС105/1091 (Приложение 5).».

**2.** Изложить Приложение 5 Извещения о проведении аукциона в следующей редакции:



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ГОСУДАРСТВЕННОЕ КАЗЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
«АГЕНТСТВО РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ»  
(ГКУ МО «АРКИ»)

бульвар Строителей, дом 4, корп. 1, г.о. Красногорск, Московская область, 143402

e-mail: arki@mosreg.ru тел.: 8 (498) 602-28-28

ОКПО 92719928 ОГРН 1115034003083 ИНН/КПП 5034043019/502401001

Администрация  
Одинцовского городского округа  
Московской области

Рассмотрев заявление о предоставлении технических условий подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения) в целях подготовки и организации аукциона по продаже земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности, аукциона на право заключения договора аренды земельного участка, находящегося в государственной или муниципальной собственности (далее – технические условия), государственное казенное учреждение Московской области «Агентство развития коммунальной инфраструктуры» направляет прилагаемые сведения о технических условиях.

|                                      |                          |
|--------------------------------------|--------------------------|
| Номер запроса                        | P001-7362282116-33399230 |
| Дата запроса                         | 06.02.2020               |
| Кадастровый номер земельного участка | 50:20:0010309:382        |

Приложение: на 7 л. в 1 экз.

Директор

В.Е. Каретников

В.С. Арутюнов  
8 (498) 602 28 28 (доб. 56 681)

СВЕДЕНИЯ

о технических условиях подключения (технологического присоединения) к сетям инженерно-технического обеспечения (теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение) земельного участка с кадастровым номером 50:20:0010309:382.

| № п/п | Сведения о технических условиях                                   | Теплоснабжение (ТС)                | Водоснабжение (ХВС)  | Водоотведение (ВО)                 |
|-------|---|------------------------------------|--|------------------------------------|
| 1     | Номер технических условий   | 148/ТС/2020 ТУ                     | 148/ВС/2020 ТУ   | 148/ВО/2020 ТУ                     |
| 2     | Наименование РСО  | АО «Одинцовская Теплосеть»         | АО «Одинцовская Теплосеть»   | АО «Одинцовская Теплосеть»         |
| 3     | Дата выдачи технических условий                                   | 07.02.2020                         | 07.02.2020   | 07.02.2020                         |
| 4     | Предельная свободная мощность существующих сетей                  | Отсутствие технической возможности | 1 м <sup>3</sup> /сут  | Отсутствие технической возможности |
| 5     | Максимальная нагрузка в возможных точках подключения              | Отсутствие технической возможности | 1 м <sup>3</sup> /сут  | Отсутствие технической возможности |
| 6     | Срок действия технических условий                                 | 3 года                             | 3 года. При комплексном освоении земельных участков в целях жилищного строительства- 5 лет | 3 года                             |
| 7     | Срок подключения объекта капитального строительства               | –                                  | 18 месяцев с даты заключения договора о подключении  | –                                  |
| 8     | Информация о плате за подключение (технологическое присоединение) | –                                  | Распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 27.11.2019 № 326-Р          | –                                  |

Филиал Запад

**МОСОБЛГАЗ**



Транспортный проезд, д. 5, г. Одинцово, Московская область, 143006  
Тел. +7 (498) 690-43-04  
e-mail: zapad@mosoblgaz.ru; https://mosoblgaz.ru  
ОКПО 23963333; ОГРН 1175024034734; ИНН/КПП 5032292612/503243001

Филиал АО «Мособлгаз» «Запад»

*12.02.2020 № 415/З*

Заместителю председателя комитета  
по управлению муниципальным имуществом  
Администрации Одинцовского  
городского округа Московской области  
А.М. Туровскому

Уважаемый Александр Михайлович!

В ответ на Ваши запросы от 04.02.2020 № 40 (зарегистрировано в филиале АО «Мособлгаз» «Запад» от 04.02.2020 № 1040-ВХ/З) направляем информацию по вопросу предоставления сведений о возможности подключения к газораспределительным сетям объекта капитального строительства, согласно Типовой формы запроса сведений о технических условиях.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

С уважением,  
директор

А.Р. Метла

А.Н. Таранов  
(498) 690-43-04

Предложения по сведениям о предварительных технических условиях на подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения объекта капитального строительства, расположенного по адресу:

Московская область, Одинцовский район, д. Подушкино.

1. Кадастровый номер: 50:20:0010309:382.

2. Категория земельного участка: земли населенных пунктов.

3. Вид разрешенного использования: для индивидуального жилищного строительства.

4. Ближайшая точка подключения: 0 км.

5. Сроки подключения объекта к сетям инженерно-технического обеспечения: 2 года с даты заключения Договора о подключении.

6. Предельная свободная мощность существующих сетей: 155 куб.м/сут.

7. Максимальная нагрузка: 5 куб.м/час.

8. Ориентировочная стоимость подключения на дату расчета составляет: 79 405 руб. 63 коп.

9. Срок действия предварительных технических условий – 1 год.

30.04.2020 № 376/105/1091

На \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю председателя  
Комитета по управлению  
муниципальным имуществом  
Администрации Одинцовского  
Муниципального района  
Московской области

А.М. Туровскому

143000, Московская обл.,  
г. Одинцово, ул. Маршала  
Жукова, д. 28

Сведения о технических условиях  
подключения объектов к сетям  
электроэнергетики

Уважаемый Александр Михайлович!

В ответ на Ваше обращение (вх. ЗЭС/01/866 от 16.04.2020 г.) по вопросу предоставления сведений о технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов к сетям электропитания, в том числе сведений о предельной свободной мощности существующих сетей, максимальной нагрузке, сроках подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, сроке действия технических условий, плате за подключение (технологическое присоединение), в отношении земельного участка, расположенного по адресу: Московская область, Одинцовский р-он., д. Подушкино, земельный участок расположен в юго-восточной части кад.кв.50:20:010309, площадью 2 000 кв.м., с кадастровым номером 50:20:0010309:382, филиал ПАО «МОЭСК» - Западные электрические сети (работает под брендом «Россети Московский регион») направляет в Ваш адрес предложения по сведениям о технических условиях подключения указанного объекта к сетям электропитания.

Приложение: Предложения по сведениям о технических условиях на электропитание земельного участка.

Заместитель директора  
по технологическому присоединению  
и развитию услуг



С.Р. Кабиров

Исп.: Шигова М.В.  
8(495) 992-20-72



**Предложения по сведениям о технических условиях  
на электроснабжение земельного участка с кад.номером 50:20:0010309:382,  
площадью 2 000 кв.м., расположенном в Одинцовском р-оне.,  
д. Подушкино**

**1. Предельная свободная мощность существующих сетей.**

Вблизи указанного участка расположена ПС -738 «Полушкино» 35/10 кВ, по адресу: Московская обл., Одинцовский р-он, д. Полушкино с резервом мощности 1,51 МВА (по данным Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Московской области на период 2016-2020 годов, утвержденной постановлением Губернатора Московской области от 16.11.2015 №486-ПГ).

**2. Максимальная нагрузка:** 1,30 МВА.

**3. Сроки подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения.**

В соответствии с подпунктом б) пункта 16 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 27.12.2004г. № 861, срок присоединения составляет:

**3.1.** В случаях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

**3.1.1.** 4 месяца - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 670 кВт включительно;

**3.1.2.** 1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт.

**3.2.** В иных случаях:

**3.2.1.** 6 месяцев - для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенные данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке

присоединения Энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение путем перераспределения мощности, если технологическое присоединение осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

**3.2.2.** 1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, если более короткие сроки не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон;

**3.2.3.** 2 года - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, если иные сроки (но не более 4 лет) не предусмотрены инвестиционной программой соответствующей сетевой организации или соглашением сторон.

**4. Информация о плате за подключение (технологическое присоединение) на дату опубликования извещения о проведении аукциона.**

В соответствии с распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от № 429-Р от 20.12.2019г.:

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ОБЪЕКТОВ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ОТ СУЩЕСТВУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА  
ДО ПРИСОЕДИНЯЕМЫХ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА,  
ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ  
("ПОСЛЕДНЯЯ МИЛЯ"), ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ  
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ (НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ  
ПУНКТОВ И ТЕРРИТОРИЙ, НЕ ОТНОСЯЩИХСЯ К ТЕРРИТОРИЯМ ГОРОДСКИХ  
НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ) ДЛЯ ПОСТОЯННОЙ И ВРЕМЕННОЙ СХЕМЫ  
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ (БЕЗ НДС В ЦЕНАХ ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ)**

| Наименование стандартизированной тарифной ставки  | Стандартизированная тарифная ставка (без НДС) <*> |
|---|---|
| 1   | 2   |
| C <sub>2(s;1)</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) |   |

|  |   |             |
|--|---|-------------|
|  | Уровнем напряжения 0,4 кВ $C_{2(0,4;1)}$  |             |
| $C_{2(0,4; \leq 50)}$  | Сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup>  | 1489506,46  |
| $C_{2(0,4; 70)}$   | Сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>   | 1883961,57  |
| $C_{2(0,4; 95)}$   | Сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>   | 1913398,02  |
| $C_{2(0,4; \geq 120)}$   | Сечение жилы 120 мм <sup>2</sup> и более  | 1948452,72  |
|  | Уровнем напряжения 6-20 кВ $C_{2(6-20;1)}$  |             |
| $C_{2(6-20; \leq 50)}$   | Сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup>  | 2012940,68  |
| $C_{2(6-20; 70)}$  | Сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>   | 2358657,51  |
| $C_{2(6-20; 95)}$  | Сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>   | 2374385,70  |
| $C_{2(6-20; \geq 120)}$  | Сечение жилы 120 мм <sup>2</sup> и более  | 2484474,40  |
|  | Уровнем напряжения 110 кВ $C_{2(110;1)}$  |             |
| $C_{2(110; 1)}$  | Для многогранных опор в одноцепном исполнении (одна одноцепная ВЛ в одном коридоре)                                 | 19549179,79 |
| $C_{2(110; 2)}$  | Для многогранных опор в одноцепном исполнении (две одноцепные ВЛ в одном коридоре) <***>                            | 18180431,00 |
| $C_{2(110; 3)}$  | Для всех типов опор, за исключением многогранных в одноцепном исполнении (одна одноцепная ВЛ в одном коридоре)      | 10733620,77 |
| $C_{2(110; 4)}$  | Для всех типов опор, за исключением многогранных в одноцепном исполнении (две одноцепные ВЛ в одном коридоре) <***> | 9310061,02  |
| $C_{3(s;1)}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) |   |             |
|  | Уровнем напряжения 0,4 кВ $C_{3(0,4;1)}$ (в одноцепном исполнении)  |             |
| $C_{3(0,4; \leq 50; 1)}$   | Сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup>  | 1492938,28  |
| $C_{3(0,4; 70; 1)}$  | Сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>   | 1771709,83  |
| $C_{3(0,4; 95; 1)}$  | Сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>   | 1909763,23  |
| $C_{3(0,4; 120-185; 1)}$   | Сечение жилы 120-185 мм <sup>2</sup>  | 2115003,91  |
| $C_{3(0,4; \geq 240; 1)}$  | Сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> и более  | 2523466,64  |
|  | Уровнем напряжения 0,4 кВ $C_{3(0,4;2)}$ (в двухцепном исполнении)  |             |
| $C_{3(0,4; 120-185; 2)}$   | Сечение жилы 120-185 мм <sup>2</sup>  | 2960997,38  |
| $C_{3(0,4; \geq 240; 2)}$  | Сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> и более  | 3407985,24  |
|  | Уровнем напряжения 6-20 кВ $C_{3(6-20;1)}$ (в одноцепном исполнении)  |             |
| $C_{3(6-20; \leq 50; 1)}$  | Сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup>  | 2290250,38  |
| $C_{3(6-20; 70; 1)}$   | Сечение жилы 70 мм <sup>2</sup>   | 2999585,45  |
| $C_{3(6-20; 95; 1)}$   | Сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>   | 3268623,22  |
| $C_{3(6-20; 120-185; 1)}$  | Сечение жилы 120-185 мм <sup>2</sup>  | 3506254,54  |
| $C_{3(6-20; \geq 240; 1)}$   | Сечение жилы 240 мм <sup>2</sup> и более  | 4856697,07  |
|  | Уровнем напряжения 6-20 кВ $C_{3(6-20;2)}$ (в двухцепном исполнении)  |             |
| $C_{3(6-20; \leq 70; 2)}$  | Сечение жилы до 70 мм <sup>2</sup>  | 4746547,07  |
| $C_{3(6-20; 95; 2)}$   | Сечение жилы 95 мм <sup>2</sup>   | 6679937,77  |

|   |   |             |
|---|---|-------------|
| $C_{3(6-20; 120-185; 2)}$   | Сечение жилы 120-185 мм <sup>2</sup>  | 6889014,15  |
| $C_{3(6-20; 240; 2)}$   | Сечение жилы 240 мм <sup>2</sup>  | 7543596,05  |
| $C_{3(6-20; >= 300; 2)}$  | Сечение жилы 300 мм <sup>2</sup> и более  | 11006808,94 |
| $C_{3(0,4-20; 1)}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения без ограничения по количеству труб в проколе с учетом стоимости кабеля в расчете на 1 км трассы (руб./км): |   |             |
| $C_{3(0,4-20; ГПБ-110)}$  | Трубами ПНД диаметром 110 мм (одна, две, три и более)   | 13704971,64 |
| $C_{3(0,4-20; ГПБ-160)}$  | Трубами ПНД диаметром 160 мм (одна, две, три и более)   | 18957613,11 |
| $C_{3(0,4-20; ГПБ-225)}$  | Трубами ПНД диаметром 225 мм (одна, две, три и более)   | 23014071,46 |
| $C_{4(6-20; 1)}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН)) (руб./шт.):   |   |             |
| $C_{4(6-20; КРН (КРУН))}$   | Строительство КРН (КРУН)  | 1741819,65  |
| $C_{4(6-20; рек)}$  | Строительство реклоузеров   | 1944003,63  |
| $C_{4(6-20; 1)}$  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) (руб./шт.): |             |
| $C_{4(6-20; РП-10)}$  | Строительство распределительного пункта на 10 ячеек   | 16626357,77 |
| $C_{4(6-20; РП-1)}$   | Установка 1 дополнительной ячейки   | 1196394,19  |
| $C_{5(x; 1)}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт):                               |   |             |
|   | Строительство КТП, МТП с одним трансформатором $C_{5(x; КТП)}$  |             |
| $C_{5(1 \times 16-40; КТП)}$  | Мощностью 1 x 16-40 кВА   | 16864,50    |
| $C_{5(1 \times 63; КТП)}$   | Мощностью 1 x 63 кВА  | 9568,85     |
| $C_{5(1 \times 100; КТП)}$  | Мощностью 1 x 100 кВА   | 6647,67     |
| $C_{5(1 \times 160; КТП)}$  | Мощностью 1 x 160 кВА   | 5289,40     |
| $C_{5(1 \times 250; КТП)}$  | Мощностью 1 x 250 кВА   | 4047,48     |
| $C_{5(1 \times 400; КТП)}$  | Мощностью 1 x 400 кВА   | 3341,02     |
| $C_{5(1 \times 630; КТП)}$  | Мощностью 1 x 630 кВА   | 3187,34     |
| $C_{5(1 \times 1000; КТП)}$   | Мощностью 1 x 1000 кВА  | 3115,03     |
|   | Строительство КТП, МТП с двумя трансформаторами $C_{5(x; КТП)}$   |             |
| $C_{5(2 \times 160; КТП)}$  | Мощностью 2 x 160 кВА и менее   | 9299,59     |
| $C_{5(2 \times 250; КТП)}$  | Мощностью 2 x 250 кВА   | 7134,24     |
| $C_{5(2 \times 400; КТП)}$  | Мощностью 2 x 400 кВА   | 5018,86     |
| $C_{5(2 \times 630; КТП)}$  | Мощностью 2 x 630 кВА   | 3306,62     |

|   |  |           |
|---|--|-----------|
| $C_{5(>= 2 \times 1000; \text{КТП})}$               | Мощностью 2 x 1000 кВА и более   | 2 192,57  |
| $C_{5(\text{БКТП})}$                                | Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с одним трансформатором   | 6 711,12  |
|   | Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с двумя трансформаторами $C_{5(\text{БКТП})}$   |           |
| $C_{5(<= 2 \times 630; \text{БКТП})}$               | Мощностью 2 x 630 кВА и менее  | 10 011,06 |
| $C_{5(2 \times 1000; \text{БКТП})}$                 | Мощностью 2 x 1000 кВА   | 6 314,77  |
| $C_{5(2 \times 1250 - 2 \times 1600; \text{БКТП})}$ | Мощностью 2 x 1250 - 2 x 1600 кВА  | 4 304,47  |
| $C_{5(>= 2 \times 2500; \text{БКТП})}$              | Мощностью 2 x 2500 кВА и более   | 2 923,05  |
| $C_{6(\text{РТП})}$                                 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) | 9 269,25  |
| $C_{7(\text{ПС})}$                                  | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)                                   | -         |

<\*> Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_3$ , ппб,  $C_4$ ,  $C_5$ ,  $C_6$ ,  $C_7$  равны 0 (нулю).

<\*> Применяется с учетом суммарной протяженности двух воздушных линий в одном коридоре (протяженность трассы (коридора) умножается на 2).

**СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 кВ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 кВт НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ОТ СУЩЕСТВУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ДО ПРИСОЕДИНЯЕМЫХ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ И ИНЫМ ЛИЦАМ ("ПОСЛЕДНЯЯ МИЛЯ"), ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ (НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ И ТЕРРИТОРИЙ, НЕ ОТНОСЯЩИХСЯ К ТЕРРИТОРИЯМ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ) ДЛЯ ПОСТОЯННОЙ И ВРЕМЕННОЙ СХЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ (БЕЗ НДС В ЦЕНАХ ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ)**

|  |   |
|--|---|
| Наименование ставок за единицу максимальной мощности | Ставки по каждому мероприятию для расчета |
|--|---|

|  |   | платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС) руб./кВт <*> |
|--|---|---|
| 1  |   | 2   |
| $C_1^{max}$  | Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") | 346,64  |
| $C_{1,1}^{max}$  | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)   | 202,09  |
| $C_{1,2}^{max}$  | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ  | 144,55  |
| $C_2^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий |   |   |
| $C_{2,0,4}^{max}$  | Уровнем напряжения 0,4 кВ   | 2988,02   |
| $C_{2,6-20}^{max}$   | Уровнем напряжения 6-20 кВ  | 930,39  |
| $C_3^{max}$ - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий |   |   |
| $C_{3,0,4}^{max}$  | Уровнем напряжения 0,4 кВ   | 4056,16   |
| $C_{3,6-20}^{max}$   | Уровнем напряжения 6-20 кВ  | 2059,82   |
| $C_{3,0,4-20; ПНБ}^{max}$  | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения без ограничения по количеству труб в проколе с учетом стоимости кабеля в расчете на 1 км трассы                   | 2138,64   |
| $C_{4(КРУН)}^{max}$  | Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН))   | 614,51  |
| $C_{4(РП)}^{max}$  | Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)  | 2364,61   |
| $C_{5(ТП)}^{max}$  | Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных  |   |

|  |  |          |
|--|--|----------|
|  | подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ                                      |          |
|  | Строительство КТП, МТП с одним трансформатором $C_{5(s; КТП)}$                       |          |
| $C_{5(1 \times 16-40; КТП)}$                 | Мощностью 1 x 16-40 кВА  | 16864,50 |
| $C_{5(1 \times 63; КТП)}$                    | Мощностью 1 x 63 кВА   | 9568,85  |
| $C_{5(1 \times 100; КТП)}$                   | Мощностью 1 x 100 кВА  | 6647,67  |
| $C_{5(1 \times 160; КТП)}$                   | Мощностью 1 x 160 кВА  | 5289,40  |
| $C_{5(1 \times 250; КТП)}$                   | Мощностью 1 x 250 кВА  | 4047,48  |
| $C_{5(1 \times 400; КТП)}$                   | Мощностью 1 x 400 кВА  | 3341,02  |
| $C_{5(1 \times 630; КТП)}$                   | Мощностью 1 x 630 кВА  | 3187,34  |
| $C_{5(1 \times 1000; КТП)}$                  | Мощностью 1 x 1000 кВА   | 3115,03  |
|  | Строительство КТП, МТП с двумя трансформаторами $C_{5(s; КТП)}$                      |          |
| $C_{5(2 \times 160; КТП)}$                   | Мощностью 2 x 160 кВА и менее  | 9299,59  |
| $C_{5(2 \times 250; КТП)}$                   | Мощностью 2 x 250 кВА  | 7134,24  |
| $C_{5(2 \times 400; КТП)}$                   | Мощностью 2 x 400 кВА  | 5018,86  |
| $C_{5(2 \times 630; КТП)}$                   | Мощностью 2 x 630 кВА  | 3306,62  |
| $C_{5(\geq 2 \times 1000; КТП)}$             | Мощностью 2 x 1000 кВА и более   | 2192,57  |
| $C_{5(БКТП)}$                                | Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с одним трансформатором                   | 6711,12  |
|  | Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с двумя трансформаторами $C_{5(s; БКТП)}$ |          |
| $C_{5(\leq 2 \times 630; БКТП)}$             | Мощностью 2 x 630 кВА и менее  | 10011,06 |
| $C_{5(2 \times 1000; БКТП)}$                 | Мощностью 2 x 1000 кВА   | 6314,77  |
| $C_{5(2 \times 1250 - 2 \times 1600; БКТП)}$ | Мощностью 2 x 1250 - 2 x 1600 кВА  | 4304,47  |
| $C_{5(\geq 2 \times 2500; БКТП)}$            | Мощностью 2 x 2500 кВА и более   | 2923,05  |
| $C_{6(РТП)}^{\max}$                          | Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой      | 9269,25  |

|             |  |   |
|-------------|--|---|
|             | организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ   |   |
| $C_7^{max}$ | Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - |

<\*> Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям "последней мили" на планируемый период  $C_2^{max}$ ,  $C_3^{max}$ ,  $C_4^{max}$ ,  $C_5^{max}$ ,  $C_6^{max}$ ,  $C_7^{max}$  равны 0 (нулю).

Примечание. Ставки  $C_2^{max}$ ,  $C_3^{max}$ ,  $C_4^{max}$ ,  $C_5^{max}$ ,  $C_6^{max}$ ,  $C_7^{max}$  рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 45 Методических указаний.

#### ФОРМУЛЫ

#### ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ТЕРРИТОРИИ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ (НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ И ТЕРРИТОРИЙ, НЕ ОТНОСЯЩИХСЯ К ТЕРРИТОРИЯМ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ) ДЛЯ ПОСТОЯННОЙ И ВРЕМЕННОЙ СХЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ИСХОДЯ ИЗ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК И СПОСОБА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как 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") ( $C_1$ ):

$$P = C_1, \text{ (руб.)}$$

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия "последней мили" согласно техническим условиям (ТУ):

$$P_{общ} = P + P_{кл} + P_{кл} + P_{рв} + P_{тн} + P_{ртн}$$

где:

$P_{общ}$  - размер платы за технологическое присоединение.

2.1.  $P_{вл}$  - расходы на строительство воздушных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{вл} = C_{2(0,4; t)} \times L_{2(0,4; t)} + C_{2(6-20; t)} \times L_{2(6-20; t)} + C_{2(110; t)} \times L_{2(110; t)}$$

$C_{2(s; t)}$  - стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{2(s; t)}$  - протяженность трассы воздушных линий в зависимости от уровня напряжения, сечения и вида опор (для уровня напряжения 110 кВ), согласно ТУ;  $s$  - уровень напряжения,  $t$  - сечение жилы.

2.2.  $P_{кл}$  - расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{кл} = C_{3(0,4; t)} \times L_{3(0,4; t)} + C_{3(6-20; t)} \times L_{3(6-20; t)} + C_{3(0,4-20; гнб; j)} \times L_{3(0,4-20; гнб; j)}$$

$C_{3(s; t)}$  - стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{3(s; t)}$  - протяженность трассы кабельных линий, прокладываемых открытым способом, в зависимости от уровня напряжения и сечения кабеля согласно ТУ без учета протяженности трассы кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения);

$L_{3(0,4-20; гнб; j)}$  - протяженность трассы кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения), в зависимости от диаметра труб ПНД согласно ТУ без учета протяженности трассы кабельных линий прокладываемых открытым способом;  $j$  - диаметр труб ПНД согласно ТУ.

2.3.  $P_{рп}$  - расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН (КРУН), распределительных пунктов) в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{рп} = C_{4(6-20; крп (круп))} \times m + C_{4(6-20; ррп)} \times n + C_{4(6-20; рп-10)} \times k + C_{4(6-20; рп-1)} \times j$$

$C_{4(s; t)}$  - стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$m$  - количество секций КРН (КРУН) согласно ТУ;

$n$  - количество реклоузеров согласно ТУ;

$k$  - количество распределительных пунктов согласно ТУ;

$j$  - количество дополнительных ячеек распределительного пункта согласно ТУ.

2.4.  $P_{тп}$  - строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{тп} = C_{5(s; i)} \times N_i$$

$C_{5(s; i)}$  - стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$N_i$  - объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ.

2.5.  $P_{РТП}$  - строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{РТП} = C_6(РТП) \times N_6$$

$C_6(РТП)$  - стандартизированная тарифная ставка (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$N_6$  - объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ.

3. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{общ}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{пер1} + P_{пер2}) \text{ (руб.)}$$

где:

$$P = C_1 \text{ (руб.)}$$

$P_{пер1}$  - расходы на мероприятия "последней мили" по первому независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$P_{пер2}$  - расходы на мероприятия "последней мили" по второму независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

5. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей имеет следующий вид:

$$P \text{ не более } 150 \text{ кВт} = C_1$$

Размер платы для каждого технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

**5. Срок действия данных сведений.**

В течение 60 дней, а в случае внесения изменений в вышеуказанные нормативные акты – до внесения данных изменений.

Начальник Одинцовского РЭС  
Филиала ПАО «МОЭСК» -  
Западные электрические сети



Н.Н. Лосенков