

Инструкция по применению калькулятора расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Челябинской области на 2018 год

Во исполнение пункта 1.3. «дорожной карты» по внедрению целевой модели «Подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям», утвержденной Губернатором Челябинской области Б.А. Дубровским, а также с целью обеспечения прозрачности расчета платы за технологическое присоединение и создание для заявителя возможности предварительного и контрольного расчета платы специалистами Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТриЭ) разработан калькулятор расчета, который позволяет осуществить два варианта расчета стоимости подключения с применением утвержденных на 2018 год стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности в отношении заявителей, энергопринимающие устройства которых присоединяются по третьей категории надежности на уровне напряжения ниже 35кВ и имеют максимальную мощность менее 8 900кВт.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178, на 2018 год постановлением МТриЭ от 28.12.2017г. № 71/15 утверждены стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на едином уровне для всех 56 сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность на территории Челябинской области, также утверждены формулы расчета.

В качестве исходных данных используются показатели в соответствии с техническими условиями, выданными сетевой организацией.

1. В поле «**Наименование территориальной сетевой организации**» необходимо выбрать из списка сетевую организацию, к сетям которой планируется технологическое присоединение:

Наименование территориальной сетевой организации:	<div style="background-color: #e0ffe0; padding: 2px;">Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»-Чел. А Общество с ограниченной ответственностью «АЗ Инвест» (ООО «АЗ Инвест») Акционерное общество «Автомобильный завод «Урал» (АО «Автомобильный завод «Урал», АО «АЗ «Урал») Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Уральский» (АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский») Акционерное общество «Трансэнерго» (АО «Трансэнерго») Акционерное общество «Челябинское авианавигационное предприятие» (АО «ЧАП») Акционерное общество «Челябинский электрометаллургический комбинат» (АО «ЧЭМК») Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)</div>
---	---

2. В поле «**Уровень напряжения энергопринимающих устройств, кВ**» необходимо указать уровень напряжения **до 110кВ**:

Уровень напряжения энергопринимающих устройств, кВ	<div style="background-color: #e0ffe0; padding: 2px;">до 1 кВ 5-10 кВ 35 кВ 110 кВ</div>
--	--

3. Категория надежности по умолчанию - **третья**.

4. В поле «**Максимальная мощность, кВт**» необходимо указать максимальную мощность, в соответствии с максимальной мощностью, указанной в заявке, направленной в сетевую организацию.

5. В поле «**Территория, на которой осуществляется технологическое присоединение к электрическим сетям**» необходимо выбрать из списка ту

территорию, которая соответствует территории подключения энергопринимающих устройств и учитывает диапазон максимальной мощности:

Территория, на которой осуществляется технологическое присоединение к электрическим сетям	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <div style="background-color: #d9ead3; height: 15px; margin-bottom: 2px;"></div> <div style="font-size: 8px; margin: 0;"> свыше 150 кВт, на территориях городских населенных пунктов свыше 150 кВт, на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов не более 150 кВт </div> </div>
---	---

6. В поле «Наличие мероприятий по строительству «последней мили» со стороны сетевой организации» необходимо выбрать «Да» или «Нет» в зависимости от наличия или отсутствия в технических условиях мероприятий по строительству новых электросетевых объектов со стороны сетевой организации:

Наличие мероприятий по строительству «последней мили» со стороны сетевой организации	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <div style="background-color: #d9ead3; height: 15px; margin-bottom: 2px;"></div> <div style="font-size: 8px; margin: 0;"> Да Нет </div> </div>
--	--

При указании необходимости проведения мероприятий по строительству «последней мили» откроются дополнительные строки, которые необходимо заполнить в зеленых полях как для расчета платы с учетом стандартизированных тарифных ставок, так и для расчета платы с учетом ставок за единицу максимальной мощности.

7. В случае наличия в технических условиях мероприятий по строительству «последней мили» со стороны сетевой организации в поле «Строительство воздушных линий» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом стандартизированных тарифных ставок» указать есть ли необходимость строительства воздушных линий (Да/Нет):

Строительство воздушных линий	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <div style="background-color: #d9ead3; height: 15px; margin-bottom: 2px;"></div> <div style="font-size: 8px; margin: 0;"> Да Нет </div> </div>
-------------------------------	--

При указании необходимости строительства воздушных линий откроется дополнительный лист «Воздушные линии». Необходимо заполнить зеленое поле, которое соответствует категории заявителя (свыше 150кВт для соответствующей территории подключения электросетевых объектов и не более 150кВт включительно), указав длину (длины) воздушной(ых) линии(й) в километрах:

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер ставки в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов), руб./км	Длина линии, км	Размер ставки в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), руб./км	Длина линии, км	Размер ставки в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт, руб./км	Длина линии, км
1	2	3	4	5	6	7	8
1.3.	Материал опоры - железобетонные						
1.3.1	Тип провода - изолированный						
1.3.1.4	Материал провода - алюминиевый						
1.3.1.4.1	Сечение провода - до 50 мм ² включительно						
	до 1 кВ	900 740,00		238 490,00		0	
	6-10 кВ	1 034 050,00		1 092 730,00		0	
1.3.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм ² до 100 мм ² включительно						
	до 1 кВ	899 620,00		891 590,00		0	
	6-10 кВ	2 737 260,00	0,488	1 855 780,00		0	

8. В поле «Строительство кабельных линий» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом стандартизированных тарифных ставок» указать есть ли необходимость строительства кабельных линий (Да/Нет):

Строительство кабельных линий	<div style="border: 1px solid black; padding: 2px;"> <div style="background-color: #d9ead3; height: 15px; margin-bottom: 2px;"></div> <div style="font-size: 8px; margin: 0;"> Да Нет </div> </div>
-------------------------------	--

При указании необходимости строительства кабельных линий откроется дополнительный лист «Кабельные линии». Необходимо заполнить зеленое поле, которое соответствует категории заявителя (свыше 150кВт для соответствующей территории подключения электросетевых объектов и не более 150кВт включительно), указав длину (длины) кабельной(ых) линии(й) в километрах.

9. В поле «Строительство трансформаторных подстанций» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом стандартизированных тарифных ставок» указать есть ли необходимость строительства трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), (Да/Нет):

Строительство трансформаторных подстанций	<input type="text" value="Да"/>
---	---------------------------------

При указании необходимости строительства трансформаторных подстанций откроется дополнительный лист «Трансформаторные подстанции». Необходимо заполнить зеленое поле, указав тип подстанции (Да/Нет):

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер ставки в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов), руб./кВт	наличие	Размер ставки в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), руб./кВт	наличие	Размер ставки в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт, руб./кВт	наличие
		2		4		6	
4.1.	С5 - Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)						
4.1.1.	Однотрансформаторные						
4.1.1.1	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно	13 790,00	<input type="checkbox"/>	19 090,000	<input type="checkbox"/>	0	<input type="checkbox"/>
4.1.1.2	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	9 800,00	<input type="checkbox"/>	10 770,000	<input type="checkbox"/>	0	<input type="checkbox"/>
4.1.1.3	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	5 890,00	<input type="checkbox"/>	3 980,000	<input type="checkbox"/>	0	<input type="checkbox"/>
4.1.1.4	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	4 230,00	<input checked="" type="checkbox"/>	9 390,000	<input type="checkbox"/>	0	<input type="checkbox"/>

Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «Максимальная мощность, кВт» и соответствует заявке заявителя.

10. В поле «Строительство пунктов секционирования» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом стандартизированных тарифных ставок» указать есть ли необходимость строительства пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (Да/Нет):

Строительство пунктов секционирования	<input type="text" value="Да"/>
---------------------------------------	---------------------------------

При указании необходимости строительства пунктов секционирования откроется дополнительный лист «Пункты секционирования». Необходимо заполнить зеленое поле, указав тип пункта секционирования (Да/Нет). Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «Максимальная мощность, кВт» и соответствует заявке заявителя.

11. В поле «**Строительство подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)**» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом стандартизированных тарифных ставок» указать есть ли необходимость строительства источников питания (Да/Нет):

Строительство подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)	Да Нет
--	-----------

При указании необходимости строительства центров питания откроется дополнительный лист «**Источники питания**». Необходимо заполнить зеленое поле, указав наличие подстанции (Да/Нет). Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «**Максимальная мощность, кВт**» и соответствует заявке заявителя.

12. В поле «**Строительство распределительных трансформаторных подстанций**» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом стандартизированных тарифных ставок» указать есть ли необходимость строительства распределительных трансформаторных подстанций (Да/Нет):

Строительство распределительных трансформаторных подстанций	Да Нет
---	-----------

При указании необходимости строительства распределительных трансформаторных подстанций откроется дополнительный лист «**РТП**». Необходимо заполнить зеленое поле, указав тип подстанции (Да/Нет). Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «**Максимальная мощность, кВт**» и соответствует заявке заявителя.

13. Для расчета платы за подключение с учетом ставок за единицу максимальной мощности в разделе «Техническое решение для расчета платы с учетом ставок за единицу максимальной мощности» в поле «Воздушные линии электропередачи» необходимо выбрать соответствующий уровень напряжения предусмотренных к строительству воздушных линий:

Воздушные линии электропередачи	до 1 кВ 6-10 кВ 35 кВ 110 кВ
---------------------------------	---------------------------------------

Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «**Максимальная мощность, кВт**» и соответствует заявке заявителя.

14. В поле «Кабельные линии электропередачи» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом ставок за единицу максимальной мощности» необходимо выбрать соответствующий уровень напряжения предусмотренных к строительству кабельных линий:

Кабельные линии электропередачи	до 1 кВ 6-10 кВ
---------------------------------	--------------------

Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «**Максимальная мощность, кВт**» и соответствует заявке заявителя.

15. В поле «Трансформаторные подстанции» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом ставок за единицу максимальной

мощности» необходимо выбрать тип подстанции, указанный в технических условиях:

Трансформаторные подстанции	
	Однотрансформаторные Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно Однотрансформаторные Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно Однотрансформаторные Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно Однотрансформаторные Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно Однотрансформаторные Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно Однотрансформаторные Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА Двухтрансформаторные и более Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно

Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «**Максимальная мощность, кВт**» и соответствует заявке заявителя.

16. В поле «**Распределительные трансформаторные подстанции**» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом ставок за единицу максимальной мощности» необходимо выбрать тип подстанции, указанный в технических условиях:

Распределительные трансформаторные подстанции	
	Однотрансформаторные трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно Двухтрансформаторные и более трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА

Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «**Максимальная мощность, кВт**» и соответствует заявке заявителя.

17. В поле «**Подстанции уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)**» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом ставок за единицу максимальной мощности» необходимо заполнить зеленое поле, указав наличие строительства источника питания (Да/Нет):

Подстанции уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)	
	да нет

Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «**Максимальная мощность, кВт**» и соответствует заявке заявителя.

18. В поле «**Пункты секционирования**» раздела «Техническое решение для расчета платы с учетом ставок за единицу максимальной мощности» необходимо выбрать тип пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), указанный в технических условиях:

Пункты секционирования	
	Реклоузер (Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно) 6- 10 кВ Реклоузер (Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно) 6- 10 кВ Реклоузер (Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно) 35 кВ Распределительные пункты (Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно) 6- 10 кВ Распределительные пункты (Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно) 6- 10 кВ Распределительные пункты (Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно) 6- 10 кВ

Поле, отображающее величину максимальной мощности, заполнится автоматически в соответствии с той мощностью, которая была указана ранее в поле «**Максимальная мощность, кВт**» и соответствует заявке заявителя.

19. Для получения результата необходимо нажать кнопку «**Расчитать**» на листе «Калькулятор». Откроется дополнительный лист «**Расчет2**», в котором будет отражен результат.

20. В случае отсутствия необходимости проведения мероприятий «последней мили», либо в случае если максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя не превышает 150кВт включительно, то на листе «**Расчет2**» будет отражена плата за организационные мероприятия (подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю; проверка сетевой организацией выполнения

заявителем технических условий, включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения) двумя способами: по стандартизированным тарифным ставкам и по ставкам за единицу максимальной мощности.

21. В случае необходимости проведения мероприятий «последней мили» на листе «Расчет2» будет отражен расчет платы двумя способами: по стандартизированным тарифным ставкам и по ставкам за единицу максимальной мощности, включая организационные мероприятия и мероприятия «последней мили».

22. Расчеты платы по стандартизированным тарифным ставкам и по ставкам за единицу максимальной мощности не предусматривают налога на добавленную стоимость.

Сопоставив два расчета, заявитель может выбрать наиболее оптимальный вариант оплаты за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Примечание:

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности утверждены на 2018 год в текущих ценах.