



## ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

### РЕШЕНИЕ ПРАВЛЕНИЯ

от «28» 12 2021 г.

г. Грозный

№ 133-7

#### **Об установлении тарифов за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Положением о Государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 23 июня 2020 года № 137, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС), умноженную на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по

третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить плату за технологическое присоединение объектов микрогенерации к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики с уровнем напряжения до 1 кВ, в отношении заявителей – юридических, физических лиц, и индивидуальных предпринимателей, в размере 550 рублей (с НДС).

6. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по мероприятиям, не включающих строительство объектов электросетевого хозяйства и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложениям № 1, 2.

7. Установить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства и расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложениям № 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10.

8. Утвердить формулу определения размера платы за технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, согласно приложениям № 11, 12.

9. Установить, что при технологическом присоединении заявителей, максимальной мощностью не более 150 кВт (вне зависимости от категории надежности), в плате за технологическое присоединение указанных заявителей не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до объекта заявителя.

10. Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Чеченской Республики (АО «Чеченэнерго»), связанные с осуществлением технологического присоединения и не включаемые в плату за технологическое присоединение составляют - 31 701,36 тыс.руб.

11. Настоящее решение действует с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года.

12. Опубликовать настоящее решение в средствах массовой информации Чеченской Республики.

Председатель

Секретарь Правления



Н.А. Сангариев

Ш.М. Тагиров

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по мероприятиям, не включающих строительство объектов электросетевого хозяйства и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C<sub>1,i</sub>, без учета НДС)

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	C <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	2 808,69
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	1 230,44
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 578,25
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 578,25

Ставки на единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по мероприятиям, не включающих строительство объектов электросетевого хозяйства и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ( $C_{1,max,i}$ , без учета НДС)

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы
1	$C_{maxN1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	43,26
1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	18,95
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	24,31
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	24,31



Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач (С2, i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	С <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	869 128,86	869 128,86
	С <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			-	-
	С <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>			-	-
	С <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>110 кВ и выше</sup>			-	-
2	С <sub>2.3.2.3.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	-
	С <sub>2.3.2.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			853 667,72	853 667,72
	С <sub>2.3.2.3.2.1</sub> <sup>27,5-60 кВ</sup>			-	-
	С <sub>2.3.2.3.2.1</sub> <sup>110 кВ и выше</sup>			-	-

Ставки за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по строительству воздушных линий электропередач на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (C2,max,i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} 2.3.1.4.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	28 584,68	28 584,68
	$C_{max}^{1-20 \text{ кВ}} 2.3.1.4.2.1$			-	-
2	$C_{max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} 2.3.2.3.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	-	-
	$C_{max}^{1-20 \text{ кВ}} 2.3.2.3.2.1$			1 065,38	1 065,38

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое  
присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год,  
на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач  
(СЗ,и, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
12	С <sub>3.1.1.1.2.1</sub> 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	-	-
	С <sub>3.1.1.1.2.1</sub> 1-10 кВ			1 934 500,17	1 934 500,17
	С <sub>3.1.1.1.2.1</sub> 15-20 кВ			-	-
	С <sub>3.1.1.1.2.1</sub> 27,5-60 кВ			-	-
	С <sub>3.1.1.1.2.1</sub> 110 кВ и выше			-	-



Приложение № 6  
к решению Правления  
Государственного комитета цен  
и тарифов Чеченской Республики  
от «28» 12 2021 г. № 133-2

Ставки за единицу максимальной мощности на  
технологическое присоединение заявителей, к распределительным  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики  
на 2022 год, на покрытие расходов по строительству кабельных линий электропередач  
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт  
(СЗ, max, i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	-	-
	$C_{max}^{1-10 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.2.1			2 019,59	2 019,59
	$C_{max}^{15-20 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.2.1			-	-

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение заявителей, к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С5,і, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 249,06	3 249,06
	C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>			3 249,06	3 249,06
	C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>20/0,4 кВ</sup>			3 249,06	3 249,06
	C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/10 / (10/6) кВ</sup>			3 249,06	3 249,06
	C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>10/20 / (20/10) кВ</sup>			3 249,06	3 249,06
	C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/20 / (20/6) кВ</sup>			3 249,06	3 249,06

Ставки за единицу максимальной мощности на  
технологическое присоединение заявителей, к распределительным  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики  
на 2022 год, на покрытие расходов по строительству трансформаторных подстанций  
(ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП),  
на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт  
( $C_{5,max,i}$ , без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{maxN}^{6/0,4 \text{ кВ}} 5.1.3.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 249,06	3 249,06
	$C_{maxN}^{10 /0,4 \text{ кВ}} 5.1.3.1$			3 249,06	3 249,06
	$C_{maxN}^{20 /0,4 \text{ кВ}} 5.1.3.1$			3 249,06	3 249,06
	$C_{maxN}^{6/10 / (10/6) \text{ кВ}} 5.1.3.1$			3 249,06	3 249,06
	$C_{maxN}^{10/20 / (20/10) \text{ кВ}} 5.1.3.1$			3 249,06	3 249,06
	$C_{maxN}^{6/20 / (20/6) \text{ кВ}} 5.1.3.1$			3 249,06	3 249,06

Стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение  
заявителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых  
организаций Чеченской Республики на 2022 год, на покрытие расходов на обеспечение  
средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  
(С8,и, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	С <sub>8.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15 732,82	15 732,82
2	С <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	26 970,55	26 970,55
3	С <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	30 341,87	30 341,87
	С <sub>8.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>			-	-
	С <sub>8.2.2</sub> <sup>35 кВ</sup>			-	-
	С <sub>8.2.2</sub> <sup>110 кВ и выше</sup>			-	-

Ставки за единицу максимальной мощности  
на технологическое присоединение заявителей к распределительным  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики на  
2022 год, на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета  
электрической энергии (мощности) на уровне напряжения 20 кВ и менее и  
мощности менее 670 кВт (С8,max,i, без учета НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы	
				на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} 8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 995,04	2 995,04
2	$C_{max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} 8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 890,81	1 890,81
3	$C_{max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}} 8.2.2$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	190,58	190,58
	$C_{max}^{1-20 \text{ кВ}} 8.2.2$			-	-
4	$C_{max}^{1-20 \text{ кВ}} 8.2.3$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/кВт	301,65	301,65

Формула определения размера платы на технологическое присоединение заявителя к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, посредством применения стандартизированных тарифных ставок

$$P = C_{1,i} + (C_{2,i} * Li) + (C_{3,i} * Li) + (C_{4,i} * Ri) + (C_{5,i} * Ni) + (C_{6,i} * Ni) + (C_{7,i} * Ni) + (C_{8,i} * qi), \text{ руб.},$$

где:

P - размер платы за технологическое присоединение заявителей по мероприятиям, предусмотренным техническими условиями (ТУ), необходимых для выполнения, (руб.);

C<sub>1.1</sub> - ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией ТУ Заявителю, (руб. за одно присоединение);

C<sub>1.2</sub> - ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб. за одно присоединение);

C<sub>2,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, (руб./км);

C<sub>3,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, (руб./км);

C<sub>4,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, (руб./шт.);

C<sub>5,i</sub> - 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);

C<sub>6,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C<sub>7,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

C<sub>8,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

N<sub>i</sub> - объем максимальной мощности, согласно выданных технических условий, (кВт);

L<sub>i</sub> - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных ТУ, (км);

R<sub>i</sub> - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), согласно выданных ТУ, (шт.);

q<sub>i</sub> - количество средств коммерческого учета электрической энергии, согласно ТУ;

i - класс напряжения в точке присоединения, согласно выданных ТУ.



Формула определения размера платы на технологическое присоединение заявителя к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Чеченской Республики, посредством применения ставки за единицу максимальной мощности

$$P = (C_{1,i} + C_{2,i} + C_{3,i} + C_{4,i} + C_{5,i} + C_{6,i} + C_{7,i} + C_{8,i}) * N_i, \text{ (руб.)},$$

где:

P - размер платы за технологическое присоединение заявителей по мероприятиям, предусмотренным техническими условиями (ТУ), необходимых для выполнения, (руб);

C<sub>1.1</sub> - ставка на подготовку и выдачу сетевой организацией ТУ Заявителю, (руб./кВт);

C<sub>1.2</sub> - ставка на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, (руб./кВт);

C<sub>2,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./кВт);

C<sub>3,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./кВт);

C<sub>4,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, (руб./кВт);

C<sub>5,i</sub> - 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);

C<sub>6,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C<sub>7,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

C<sub>8,i</sub> - ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт);

N<sub>i</sub> – объем максимальной мощности, согласно выданных ТУ, (кВт);

i – класс напряжения в точке присоединения, согласно выданных ТУ.