

## РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ – ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

## прика3

от 4.03.2015

г. Краснодар

№ <u>18/2015</u>-9

Об установлении платы по индивидуальным проектам за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» для заявителя ОАО «НЭСК-электросети»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об Правилами электроэнергетике», технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, хозяйства, сетям, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению технологическое размера платы 3a присоединение ФСТ электрическим сетям, утвержденными Приказом России 11.09.2012 № 209-э/1, на основании экспертного заключения и решения правления региональной энергетической комиссии-департамента цен и тарифов Краснодарского края приказываю:

- 1. Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств заявителя ОАО «НЭСК-электросети» с присоединяемой мощностью 0,179 МВт, в размере 39 004 167,80 руб. (без НДС) в соответствии с приложением № 1.
- 2. Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств заявителя ОАО «НЭСК-электросети» с присоединяемой мощностью 0,271 МВт, в размере 46 537 389,62 руб. (без НДС) в соответствии с приложением № 2.
- 3. Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств заявителя ОАО «НЭСК-электросети» с присоединяемой мощностью 0,3 МВт, в размере 51 514 317,32 руб. (без НДС) в соответствии с приложением № 3.
- 4. Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств заявителя ОАО «НЭСК-электросети» с присоединяемой мощностью 0,471 МВт, в размере 68 204 627,54 руб. (без НДС) в соответствии с приложением № 4.
- 5. Установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств заявителя ОАО «НЭСК-электросети» с присоединяемой мощностью 0,747 МВт, в размере 108 209 952,34 руб. (без НДС) в соответствии с приложением № 5.

Основной источник питания: ПС 110/10 кВ «Усть-Лабинская Юго-Северная».

Точки присоединения: РУ-10 кВ 2БКПР-10 кВ.

6.Расходы ОАО «Кубаньэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения заявителей «НЭСК-электросети» к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго» и не включаемые в плату за технологическое присоединение, в плановом размере составляют 125 977 930,00 руб. (без НДС).

7. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Руководитель

С.Н. Милованов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 к приказу региональной энергетической комиссиидепартамента цен и тарифов Краснодарского края от 4 марта 2015 года № 18/2015-э

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств по индивидуальному проекту заявителя ОАО «НЭСК-электросети» к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго», включающий в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (179 кВт)

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к	Расходы,
	электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго»	руб., (без НДС)
1	Подготовка и выдача технических условий и их	13 127,55
	согласование с системным оператором	
2	Разработка проектной документации	0,00
3	Выполнение технических условий	0,00
3.1.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий	
	без учёта строительства	
3.2.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий,	39 975 309,39
	связанных со строительством:	
3.2.1.	Строительство воздушных и (или) кабельных линий:	
3.2.1.1.	Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ в	1 556 078,47
	гололедоупорном исполнении от линейной ячейки РУ-	
	110 кВ ПС 220/110/35/10 кВ «Усть-Лабинская-Юго-	
	Северная»	
3.2.1.2	Строительство ВЛЗ-10 кВ ПС 110/10 «Усть-Лабинская-	2 988 930,00
	Юго-Северная» и ВЛЗ-10 кв от ПС 35/10 кВ	
	«Откормбаза» до 2БКРП-10 кВ	
3.2.2.	Строительство пунктов секционирования	
3.2.3.	Строительство комплектных трансформаторных	
	(подстанций КТП), распределительных	
	трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем	
	напряжения до 35 кВ	12 505 120 00
3.2.3.1.	Строительство 2БКРП 10 кВ с ячейками	12 585 120,00
3.2.4.	Строительство центров питания, подстанций класса	
	напряжения 35 кВ и выше (ПС):	21.045.100.02
3.2.4.1	Строительство ПС 110/10 «Усть-Лабинская Юго-	21 845 180,92
	Северная» с установкой трансформаторов 2x2,5 мВа	0.250.54
4	Проверка выполнения заявителем технических условий	8 359,54
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора	0,00
	присоединяемых устройств потребителя к сетям	7.271.22
6	Фактические действия по присоединению и	7 371,32
	обеспечению работы устройств в электрической сети	20 004 167 00
	Итого	39 004 167,80

/

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 к приказу региональной энергетической комиссиидепартамента цен и тарифов Краснодарского края от 4 марта 2015 года № 18/2015-э

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств по индивидуальному проекту заявителя ОАО «НЭСК-электросети» к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго», включающий в себя строительство и реконструкцию объектов

электросетевого хозяйства (271 кВт)

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к	Расходы
	электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго»	руб., (без НДС)
1	Подготовка и выдача технических условий и их	13 127,55
	согласование с системным оператором	
2	Разработка проектной документации	0,00
3	Выполнение технических условий	0,00
3.1.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий	
	без учёта строительства	
3.2.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий,	46 508 531,22
	связанных со строительством:	
3.2.1.	Строительство воздушных и (или) кабельных линий:	
3.2.1.1.	Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ в	2 355 850,65
	гололедоупорном исполнении от линейной ячейки РУ-	
	110 кВ ПС 220/110/35/10 кВ «Усть-Лабинская-Юго-	
	Северная»	
3.2.1.1	Строительство ВЛЗ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ	5 106 836,01
	«Усть-Лабинская-Юго-Северная» и ВЛЗ-10 кВ от ПС	
	35/1 кВ «Усть-Лабинская-2» до 2БКРП-10 кВ	
3.2.1.2	Строительство 4-х одноцепных от ВЛ 110 кВ от ПС	
	110/10 «Порт Темрюк» до БРП-10	
3.2.2.	Строительство пунктов секционирования	
3.2.3.	Строительство комплектных трансформаторных	
	(подстанций КТП), распределительных	
	трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем	
2 2 2 1	напряжения до 35 кВ	5 972 972,89
3.2.3.1	Строительство 2БКРП 10 кВ с ячейками	3 912 912,89
3.2.4.	Строительство центров питания, подстанций класса	
3.2.4.1	напряжения 35 кВ и выше (ПС): Строительство ПС 110/10 «Усть-Лабинская Юго-	33 072 871,67
3.2.4.1	Северная» с установкой трансформаторов 2х2,5 мВа	33 072 671,07
4	Проверка выполнения заявителем технических условий	8 359,54
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора	0,00
	присоединяемых устройств потребителя к сетям	7 371,32
6	Фактические действия по присоединению и	/ 3/1,32
	обеспечению работы устройств в электрической сети	46 537 389,62
	Итого	40 337 309,02

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию

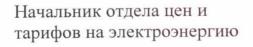


ПРИЛОЖЕНИЕ № 3 к приказу региональной энергетической комиссиидепартамента цен и тарифов Краснодарского края от 4 марта 2015 года № 18/2015-э

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств по индивидуальному проекту заявителя ОАО «НЭСК-электросети» к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго», включающий в себя строительство и реконструкцию объектов

электросетевого хозяйства (300 кВт)

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к	Расходы
	электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго»	руб., (без НДС)
1	Подготовка и выдача технических условий и их	13 127,55
	согласование с системным оператором	
2	Разработка проектной документации	0,00
3	Выполнение технических условий	0,00
3.1.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий	
	без учёта строительства	
3.2.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий,	51 485 458,91
	связанных со строительством:	
3.2.1.	Строительство воздушных и (или) кабельных линий:	
3.2.1.1.	Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ в	2 607 952,74
	гололедоупорном исполнении от линейной ячейки РУ-	
	110 кВ ПС 220/110/35/10 кВ «Усть-Лабинская-Юго-	
	Северная»	
3.2.1.1	Строительство ВЛЗ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ	5 653 323,99
	«Усть-Лабинская-Юго-Северная» и ВЛЗ-10 кВ от ПС	
	35/1 кВ «Усть-Лабинская-2» до 2БКРП-10 кВ	
3.2.2.	Строительство пунктов секционирования	
3.2.3.	Строительство комплектных трансформаторных	
	(подстанций КТП), распределительных	
	трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем	
3.2.3.1	напряжения до 35 кВ Строительство 2БКРП 10 кВ с ячейками	6 612 147,11
	Строительство дентров питания, подстанций класса	0 012 147,11
3.2.4.	напряжения 35 кВ и выше (ПС):	
3.2.4.1	Строительство ПС 110/10 «Усть-Лабинская Юго-	36 612 035,06
J.2.T.1	Северная» с установкой трансформаторов 2х2,5 мВа	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
4	Проверка выполнения заявителем технических условий	8 359,54
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора	0,00
_	присоединяемых устройств потребителя к сетям	
6	Фактические действия по присоединению и	7 371,32
	обеспечению работы устройств в электрической сети	
	Итого	51 514 317,32





ПРИЛОЖЕНИЕ № 4 к приказу региональной энергетической комиссиидепартамента цен и тарифов Краснодарского края от 4 марта 2015 года № 18/2015-э

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств по индивидуальному проекту заявителя ОАО «НЭСК-электросети» к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго», включающий в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (471 кВт)

$№ \Pi/\Pi$	Мероприятия по технологическому присоединению к	Расходы
	электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго»	руб., (без НДС)
1	Подготовка и выдача технических условий и их	13 127,55
2	согласование с системным оператором Разработка проектной документации	0,00
3	* * * * * * * * * * * * * * * * * * *	
	Выполнение технических условий	0,00
3.1.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий без учёта строительства	
3.2.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий,	68 175 769,13
	связанных со строительством:	
3.2.1.	Строительство воздушных и (или) кабельных линий:	
3.2.1.1.	Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ в	4 094 485,81
	гололедоупорном исполнении от линейной ячейки РУ- 110 кВ ПС 220/110/35/10 кВ «Усть-Лабинская-Юго-	
	Северная»	
3.2.1.2	Строительство ВЛЗ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Усть-Лабинская-Юго-Северная» и ВЛЗ-10 кВ от ПС	1 733 728,57
	35/10 кВ «Сельхозтехника» до 2БКРП-10 кВ	
3.2.2.	Строительство пунктов секционирования	
3.2.3.	Строительство комплектных трансформаторных	
	(подстанций КТП), распределительных	
	трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем	
	напряжения до 35 кВ	
3.2.3.1	Строительство 2БКРП 10 кВ с ячейками	4 866 659,70
3.2.4.	Строительство центров питания, подстанций класса напряжения 35 кВ и выше (ПС):	
3.2.4.1	Строительство ПС 110/10 «Усть-Лабинская Юго-	57 480 895,05
1	Северная» с установкой трансформаторов 2х2,5 мВа	9 250 54
5	Проверка выполнения заявителем технических условий	8 359,54
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств потребителя к сетям	0,00
6	Фактические действия по присоединению и	7 371,32
	обеспечению работы устройств в электрической сети	7 3 7 1,32
	Итого	68 204 627,54

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию



ПРИЛОЖЕНИЕ № 5 к приказу региональной энергетической комиссиидепартамента цен и тарифов Краснодарского края от 4 марта 2015 года № 18/2015-э

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств по индивидуальному проекту заявителя ОАО «НЭСК-электросети» к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго», включающий в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (747 кВт)

№ п/п	Мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям ОАО «Кубаньэнерго»	Расходы руб., (без НДС)
1	Подготовка и выдача технических условий и их согласование с системным оператором	53 116,37
2	Разработка проектной документации	0,00
3	Выполнение технических условий	0,00
3.1.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий без учёта строительства	
3.2.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством:	108 125 901,36
3.2.1.	Строительство воздушных и (или) кабельных линий:	
3.2.1.1.	Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ в гололедоупорном исполнении от линейной ячейки РУ-110 кВ ПС 220/110/35/10 кВ «Усть-Лабинская-Юго-Северная»	6 493 802,33
3.2.1.2	Строительство ВЛЗ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Усть-Лабинская-Юго-Северная» и ВЛЗ-10 кВ от ПС 35/10 кВ «Сельхозтехника» до 2БКРП-10 кВ	2 749 671,43
3.2.2.	Строительство пунктов секционирования	
3.2.3.	Строительство комплектных трансформаторных (подстанций КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	
3.2.3.1	Строительство 2БКРП 10 кВ с ячейками	7 718 460,30
3.2.4.	Строительство центров питания, подстанций класса напряжения 35 кВ и выше (ПС):	
3.2.4.1	Строительство ПС 110/10 «Усть-Лабинская Юго- Северная» с установкой трансформаторов 2х2,5 мВа	91 163 967,30
4	Проверка выполнения заявителем технических условий	17 039,92
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств потребителя к сетям	2 251,01
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	11 643,68
	Итого	108 209 952,34

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию

