

Електроразпределение Север АД

Справка за заявените Необходими приходи за периода
01 юли 2022 - 30 юни 2023 г.

Показатели	хил. лв.
Оперативни разходи в т.ч.	***
Разходи за закупена енергия за технологични разходи и балансиране	***
Експлоатационни и административни разходи, в т.ч.	***
<i>Експлоатационни и административни разходи, утвърдени с Решение Ц-27/01.07.2021 г.</i>	100 245
<i>Корекция с инфлация за предходен 12 месечен период (***), съгласно чл. 38, ал. 3, т.1 от НРЦЕЕ</i>	***
Разходи за амортизации	41 486
Регулаторна база на активите (РБА) утвърдена с Решение Ц-27/01.07.2021 г.	***
<i>Балансова стойност на активите, намалени с активите, придобити по безвъзмезден начин</i>	191 363
<i>Среден номинален размер на инвестициите</i>	48 133
<i>Необходим оборотен капитал</i>	***
Възвръщаемост	***
Корекция с фактор Z, съгласно чл. 38, ал.6 от НРЦЕЕ	***
Корекция във връзка с неизпълнени инвестиции	***
Корекция във връзка с отклонение на ППЦ, съгласно чл. 38	***
Необходими приходи за трети ценова година на пети регулаторен период	***

Изготвил:

Експерт регулации
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

Електроразпределение Север АД

Справка за заявените Необходими приходи за периода
01 юли 2022 - 30 юни 2023 г.

Описание на разхода	цена достъп	цена трансформ. ВН/СН	цена Пренос СН	цена трансформ. СН/НН	цена Пренос НН	Общо
Общо пренесена през мрежата ел. Енергия 2021/2022	5 490 283	.	***		***	5 490 283
Цени съгласно последно ценово решение	0.00885		0.01312		0.03583	***
Необходими приходи преди корекции	***		***		***	***
Коефициент за разпределение на допълнителните разходи	***		***		***	***
Допълнителни разходи	***		***		***	***
Коефициент за разпределение на Възвръщаемостта						***
Разпределение на възвръщаемостта						***
Необходими приходи за услугата, в т.ч.:	***		***		***	***
за небитови клиенти	***					
за битови клиенти	***					
Общо пренесена през мрежата ел. Енергия 2021/2022	***	***	***		***	5490283
Цена за услугата						***
Пренос СрН			***			
Пренос НН					***	
Пренесена ЕЕ до небитови клиенти	***					
Пренесена ЕЕ до битови клиенти	***					
Капацитет на небитови клиенти	***					
Дял небитови клиенти	***					
Дял битови клиенти	***					
Достъп на небитови клиенти	***					
Достъп на битови клиенти	***					
Приходи	***		***		***	***

Изготвил:

Експерт регулации

Справка за пренесена електрическа енергия и закупена енергия за технологични разходи от ЕРП Север за периода 04.2021 г. - 06.2021 г.

P factor

[illegible][illegible]

P factor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	***	***	***	***	***
----------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-----	-----	-----	-----	-----

Изготовил:

ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

Енергоснабдителна Служба АД
г. Бургас

Показатели	Юни 2021 г.			Август 2021 г.			Септември 2021 г.			Октомври 2021 г.			Ноември 2021 г.			Децември 2021 г.			Януари 2022 г.			Февруари 2022 г.			Март 2022 г.			Април 2022 г.			Май 2022 г.			Юни 2022 г.				
	интер			интер			интер			интер			интер			интер			интер			интер			интер			интер			интер			интер				
	Количество произведена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действителна цена на МВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество произведена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действителна цена на МВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество произведена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действителна цена на МВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество произведена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действителна цена на МВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество произведена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действителна цена на МВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество произведена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действителна цена на МВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество произведена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действителна цена на МВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество произведена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действителна цена на МВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество произведена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действителна цена на МВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество произведена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действителна цена на МВт/ден	Приходи, хил.лв.	Количество произведена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действителна цена на МВт/ден	Приходи, хил.лв.					
1.Произведена и разпределяна електроенергия в к.в.	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***				
2. Приходи от цена за доставка на нефитни клиенти	***	0.02073	***	***	0.02073	***	***	0.02073	***	***	0.02073	***	***	0.02073	***	***	0.02073	***	***	0.02073	***	***	0.02073	***	***	0.02073	***	***	0.02073	***	***	0.02073	***	***	0.02073	***	***	
3. Приходи от цена за доставка на битови клиенти	***	0.00885	***	***	0.00885	***	***	0.00885	***	***	0.00885	***	***	0.00885	***	***	0.00885	***	***	0.00885	***	***	0.00885	***	***	0.00885	***	***	0.00885	***	***	0.00885	***	***	0.00885	***	***	
4. Приходи от цена за продаж на електро-СТ	***	0.00000	***	***	0.00000	***	***	0.00000	***	***	0.00000	***	***	0.00000	***	***	0.00000	***	***	0.00000	***	***	0.00000	***	***	0.00000	***	***	0.00000	***	***	0.00000	***	***	0.00000	***	***	
5а. Приходи от цена за продаж на електро-СТ нефитни	***	0.01312	***	***	0.01312	***	***	0.01312	***	***	0.01312	***	***	0.01312	***	***	0.01312	***	***	0.01312	***	***	0.01312	***	***	0.01312	***	***	0.01312	***	***	0.01312	***	***	0.01312	***	***	
4. Приходи от цена за продаж на електро-СТ	***	0.01383	***	***	0.01383	***	***	0.01383	***	***	0.01383	***	***	0.01383	***	***	0.01383	***	***	0.01383	***	***	0.01383	***	***	0.01383	***	***	0.01383	***	***	0.01383	***	***	0.01383	***	***	
6. Технически разходи	***	0.15222	***	***	0.15222	***	***	0.15222	***	***	0.15222	***	***	0.15222	***	***	0.15222	***	***	0.15222	***	***	0.15222	***	***	0.15222	***	***	0.15222	***	***	0.15222	***	***	0.15222	***	***	
6а. Технически разходи %	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***		
НП изгаряне			18 172			18 172			18 172			18 172			18 172			18 172			18 172			18 172			18 172			18 172			18 172			18 172		
ТР изгаряне			6 470			6 470			6 470			6 470			6 470			6 470			6 470			6 470			6 470			6 470			6 470			6 470		
НП отпад	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	
ТР отпад	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	***	
г. Бургас			***			***			***			***			***			***			***			***			***			***			***			***		

Показатели	ОБЩО		
	Юни 2021 г. - Юни 2022 г.		
	Количество произведена енергия/ Предоставена мощност МВт/МВ	Действителна цена на МВт/ден	Приходи, хил.лв.
1.Произведена и разпределяна електроенергия в к.в.	***	***	***
2. Приходи от цена за доставка на нефитни клиенти	***	0.02073	***
3. Приходи от цена за доставка на битови клиенти	***	0.00885	***
4. Приходи от цена за продаж на електро-СТ	***	0.00000	***
5а. Приходи от цена за продаж на електро-СТ нефитни	***	0.01312	***
4. Приходи от цена за продаж на електро-СТ	***	0.01383	***
6. Технически разходи	***	0.15222	***
6а. Технически разходи %	***	***	***
НП изгаряне			18 172
ТР изгаряне			6 470
НП отпад	***	***	***
ТР отпад	***	***	***
г. Бургас			***

Забележка: Зададените количествата електрическа енергия за технологичен въздух се предоставят по отчетни данни, въпреки които е заложена цена за замяна на електричество.

Източник:

ЕНЕРГО-ПРО Бургас ЕАД

Електроразпределение Север АД
 СЕТ+1/ЕЕТ
 актуално към февруари 2022 г.
 за втори ценови период на шести регулаторен период

Ден напред	MWh	BGN/MWh	Sum	В рамките на деня	MWh	BGN/MWh	Sum
юли	***	***	***	юли			0.00
август	***	***	***	август			0.00
септември	***	***	***	септември			0.00
октомври	***	***	***	октомври			0.00
ноември	***	***	***	ноември			0.00
декември	***	***	***	декември			0.00
януари	***	***	***	януари			0.00
февруари	***	***	***	февруари			0.00
март			0.00	март			0.00
април			0.00	април			0.00
май			0.00	май			0.00
юни			0.00	юни			0.00
За периода	***	***	***	За периода	***	***	***

Среднопотеглена постигната цена (Цп.)	*** BGN/MWh
Цена по Решение Ц-27/01.07.2021 (Цутв.)	131.27 BGN/MWh
Цутв.*5%	137.83 BGN/MWh
Стойност на 5% отклонение от утвърдената цена	6.56 BGN/MWh
Постигнато отклонение спрямо утвърдената цена	*** BGN/MWh
Цена за компенсиране (Цп.-Цутв.*(1+5%))	*** BGN/MWh
ТР на отчетени количества пренесена електрическа енергия (К)	*** MWh
Корекция с надвзет/недовзет приход (Н)	*** BGN
Компенсации	***
Корекция след компенсации	***

Изготвил:

експерт регулации
 ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

Електроразпределение Север АД

СЕТ+1/ЕЕТ

корекция за март - юни 2021 г.

от първи ценови период на VI-ти регулаторен период

Ден напред	MWh	BGN/MWh	Общо	В рамките на деня	MWh	BGN/MWh	Общо
юли	***	***	***	юли			
август	***	***	***	август			
септември	***	***	***	септември			
октомври	***	***	***	октомври			
ноември	***	***	***	ноември			
декември	***	***	***	декември			
януари	***	***	***	януари			
февруари	***	***	***	февруари			
март				март			
април				април			
май				май			
юни				юни			
За периода	***	97.65	***	За периода			

Ден напред	MWh	BGN/MWh	Общо	В рамките на деня	MWh	BGN/MWh	Общо
юли	***	***	***	юли			
август	***	***	***	август			
септември	***	***	***	септември			
октомври	***	***	***	октомври			
ноември	***	***	***	ноември			
декември	***	***	***	декември			
януари	***	***	***	януари			
февруари	***	***	***	февруари			
март	***	***	***	март			
април	***	***	***	април			
май	***	***	***	май			
юни	***	***	***	юни			
За периода	***	***	***	За периода			

Среднопретеглена постигната цена (Цп.) (отчетена за ценовия период)	*** BGN/MWh
Цена по Решение Ц-29/01.07.2020 (Цутв.)	94.18 BGN/MWh
Постигнато отклонение спрямо утвърдената цена	*** BGN/MWh
Цена за компенсиране (Цн.-Цутв. *(1-5%)	*** BGN/MWh
ТР на отчетени количества пренесена електрическа енергия (Еотч.)	*** MWh
Корекция с надвзет/недовзет приход (Н)	*** BGN
Цена, изчислена по реда на чл. 38, ал. 8от НРЦЕЕ за предходен период - Цпр. ¹ , съгласно	*** BGN/MWh
Цена по Решение Ц-29/01.07.2020 (Цутв.)	94.18 BGN/MWh
ТР на прогнозни количества пренесена електрическа енергия (Епрог.)	538 532 MWh
Цена за компенсиране (Цн.-Цутв. *(1-5%)	*** BGN/MWh
Корекция в Решение Ц-27/01.07.2021	*** BGN
Корекция с надвзет/недовзет приход относно утвърдена прогнозна пазарна цена на ТР за	*** BGN

Изготвил:

Стилиян Стойчев
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

Електроразпределение Север АД

Корекция на НП във връзка с неизпълнени инвестиции
през 2021 г.

	2021	2022	2023
Инвестиции, общо	***	***	***
Финансирания	***	***	***
Амортизация общо	***	***	***
в т.ч. амортизация на активи придобити чрез финансиране	***	***	***
Нетна амортизация	***	***	***
Номинален размер на инвестициите	***	***	***
Среден номинален размер на инвестициите	***		
Признат номинален размер на инвестициите	***		
Среден размер на амортизациите	***		
Признат номинален размер на амортизациите	***		
Корекция за инвестиции годишно	***		

Изготвил:

ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ Север АД

Закупена електрическа енергия за технологични разходи и пренесена енергия през електроразпределителната мрежа до крайни потребители, през базисната година

№	Показатели	Прогнозна година (01.7.2022-30.06.2023)		
		хил.kWh	%	хил.лв.
1	2	6	7	8
	Покупки			
1	Закупена енергия за покриване на технологичния разход	***	8.50%	***
	Пренесена енергия			
1	Пренесена енергия до група 1 (<i>директно присъединени Ср.Н</i>)	***		***
2	Пренесена енергия до група 2 (<i>индиректни Ср.Н</i>)	***		***
3	Пренесена енергия до група 3 (<i>небитови клиенти НН</i>)	***		***
4	Пренесена енергия до група 4 (<i>битови клиенти НН</i>)	***		***
	Общо Пренесена енергия	***		***

Изготвил:

Експерт регулации
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД

Електроразпределение Север АД

Прогнозни количества електрическа енергия за периода 01.07.2022 - 30.06.2023 година и приходи по действащи и предлагани цени

Показатели	Прогноза по заявление	Действащи цени, без акцизи и ДДС	Приходи по действащи цени	Предлагани цени	Приходи по предлагани цени	Изменение на цени
	хил.kWh	лв./kWh	хил.лв.	лв./kWh	хил.лв.	(%)
Достъп небитови клиенти	***	0.02073	***	***	***	***
Достъп битови клиенти	***	0.00885	***	***	***	***
Пренос на средно напрежение (преки)	***	0.01312	***	***	***	***
Пренос на средно напрежение (непреки)	***	0.01312	***	***	***	***
Пренос на ниско напрежение	***	0.03583	***	***	***	***
Общо	5 490 283	***	***	***	***	***

Съставили:

експерт регулации
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕАД